

Міністерство освіти і науки України

Сумський державний університет

КАФЕДРА ЕКОНОМІКИ, ПІДПРИЄМНИЦТВА
ТА БІЗНЕС-АДМІНІСТРУВАННЯ

КВАЛІФІКАЦІЙНА РОБОТА МАГІСТРА

Тема: Ефективність здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії

*Спеціальність 073 «Менеджмент»,
освітня програма 8.073.00.09 «Бізнес-адміністрування»*

Завідувач кафедри: _____ / Карінцева О.І. /

Керівник роботи: _____ / Касьяненко В.О. /

Виконавець: _____ / Лошак І.В. /
П.І.Б.

Група:

БА.мз-13с

шифр

Суми 2023

Анотація

Кваліфікаційна робота на тему: «Ефективність здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії» містить 58 стор., 3 розділи, 8 рис., 3 табл., використано 43 джерела.

Об'єкт дослідження – здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії.

Мета роботи – дослідження здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії і надання рекомендацій щодо підвищення ефективності їх проведення.

Предмет дослідження – основні аспекти функціонування ринку електричної енергії та шляхи підвищення ефективності здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії в Україні.

Основними методами дослідження є процесний та системний підходи, порівняльний аналіз.

У розділі 1 «ОСНОВИ ФУНКЦІОНУВАННЯ РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В УКРАЇНІ» розкриваються законодавчі передумови функціонування ринку електричної енергії в Україні та описано процес взаємодії учасників ринку електричної енергії.

У розділі 2 «ОСОБЛИВОСТІ ЗДІЙСНЕННЯ ПУБЛІЧНИХ ЗАКУПІВЕЛЬ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ» описано основні аспекти проведення публічних закупівель на ринку електроенергії та надано загальні рекомендації успішного здійснення закупівель.

У розділі 3 «ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» В ПУБЛІЧНИХ ЗАКУПІВЛЯХ» проведено аналіз участі в публічних закупівлях та надано рекомендації щодо підвищення ефективності їх проведення.

Результати, одержані в роботі, можуть бути використані учасниками ринку електричної енергії під час проведення публічних закупівель для підвищення їх ефективності.

ПУБЛІЧНІ ЗАКУПВЛІ, ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГІЯ, РИНОК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ВІДКРИТІ ТОРГИ, СПРОЦЕНА ЗАКУПВЛЯ, ЗАКУПВЛЯ БЕЗ ВИКОРИСТАННЯ ЕЛЕКТРОННОЇ СИСТЕМИ ЗАКУПВЕЛЬ, ПЕРЕГОВОРНА ПРОЦЕДУРА, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ».

ЗМІСТ

ВСТУП	6
1. ОСНОВИ ФУНКЦІОНУВАННЯ РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В УКРАЇНІ.....	8
1.1. Передумови та засади функціонування ринку електричної енергії	8
1.2. Основні учасники ринку електричної енергії	11
1.3. Особливості взаємовідносин на роздрібному ринку електроенергії	Ошибка! Закладка не определена.
2. ОСОБЛИВОСТІ ЗДІЙСНЕННЯ ПУБЛІЧНИХ ЗАКУПІВЕЛЬ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ.....	18
2.1. Основні аспекти визначення предмета закупівлі електричної енергії	18
2.2. Особливості здійснення конкурентних процедур закупівель електричної енергії	20
2.3. Умови проведення переговорної процедури закупівель електричної енергії	24
3. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» В ПУБЛІЧНИХ ЗАКУПІВЛЯХ.....	27
3.1. Загальна характеристика ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»	27
3.2. Аналіз постачання електричної енергії ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» у 2021 році	28
3.3. Участь ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» в публічних закупівлях.....	29
3.4. Рекомендації щодо підвищення ефективності здійснення публічних закупівель електричної енергії	33
ВИСНОВКИ.....	37
СПИСОК ВИКОРИСТАНОЇ ЛІТЕРАТУРИ	41
ДОДАТОК 1.....	52
ДОДАТОК 2.....	54
ДОДАТОК 3.....	56

ДОДАТОК 4.....58

ВСТУП

Актуальність теми дипломної роботи. 13 квітня 2017 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про ринок електричної енергії». Відповідно до норм Закону «Про ринок електричної енергії» з 1 липня 2019 року впроваджено нову модель конкурентного ринку електроенергії, який замінив схему оптового ринку єдиного покупця на торгівлю на комерційних сегментах, відповідно закупівля електричної енергії проводиться на різних сегментах ринку, а саме: на «Ринку двосторонніх договорів», «Ринку на добу наперед», «Внутрішньодобовому ринку» та «Балансуючому ринку».

Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносини між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження Закону України «Про ринок електричної енергії», зокрема:

- Правила ринку (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 307).
- Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 №308).
- Кодекс системи передачі (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 309).
- Кодекс систем розподілу (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 310).
- Кодекс комерційного обліку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 311).
- Правила роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 312).

Метою нового ринку є створення ефективної конкуренції, вільний вибір контрагентів та забезпечення права споживача вільно обирати постачальника електричної енергії. Зміна моделі ринку передбачає, що і ціна формується за новими правилами як для юридичних, так і для побутових споживачів.

При цьому потрібно враховувати, що кожен замовник, який планує закупити електричну енергію має враховувати вимоги чинного Закону України «Про публічні закупівлі» та спеціальних нормативно-правових документів України, які регулюють порядок постачання електричної енергії.

Метою роботи дослідження здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії і надання рекомендацій щодо підвищення ефективності їх проведення.

Для досягнення поставленої мети необхідно виконати наступні **завдання дослідження**:

- опрацювати теоретичне підґрунтя досліджуваної теми;
- дослідити особливості здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії в Україні;
- розробити рекомендації для підвищення ефективності здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії в Україні.

Об'єкт дослідження – здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії..

Предмет дослідження – основні аспекти функціонування ринку електричної енергії та шляхи підвищення ефективності здійснення публічних закупівель на ринку електричної енергії в Україні.

1. ОСНОВИ ФУНКЦІОНУВАННЯ РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В УКРАЇНІ

1.1. Передумови та засади функціонування ринку електричної енергії

В умовах сучасних трансформаційних перетворень в економіці [44,45,51,54,58,60,63,64,68,71,72,73,74,75], що обумовлені промисловими революціями «3.0» та «4.0» [50,52,53,61,62,65,66,67,69,70], питання функціонування ринку електроенергії набуває актуальності.

Об'єднана енергетична система України – сукупність електростанцій, електричних мереж, інших об'єктів електроенергетики, що об'єднані спільним режимом виробництва, передачі та розподілу електричної енергії при централізованому управлінні цим режимом[46,47,48,49,55,56,57,59].

У загальному вигляді ОЕС формується шляхом «злиття» локальних енергосистем на певній території. У межах сучасної України в першій половині ХХ ст. сформувалися 5 локальних енергосистем: Донбасенерго (1926 р.); Київенерго, Крименерго і енергосистема м. Харків (1930 р.); Дніпроенерго (1931 р.). Першим кроком до створення ОЕС стало спорудження лінії електропередачі (ЛЕП) напругою 220 кВ довжиною 87 км між Донбасенерго та Дніпроенерго. У 1940 р. енергосистеми Донбасенерго, Дніпроенерго та Ростовенерго сформували ОЕС Півдня, яка в подальшому увійшла до Єдиної енергосистеми СРСР. До цього часу виробіток електроенергії на всіх електростанціях України досяг 12,41 млрд. кВт·год. Після Другої світової війни головними завданнями стало відновлення постраждалих енергооб'єктів та нарощування встановленої потужності електростанцій по всій території України. У 50-70-х рр. відбулося зростання протяжності ЛЕП у 3 рази та сформувалися нові локальні енергосистеми: Одесаенерго (1951 р.), Львівенерго (1956 р.), Вінницяенерго (1960 р.). Крім того відбувалося поступове приєднання до ОЕС всіх локальних енергосистем України і енергосистеми Республіки Молдова. До 1966 р. практично на всій території України споживачі електроенергії були підключені до джерел централізованого електропостачання ОЕС, що складалася з 8 українських енергосистем (Донбаської, Дніпровської,

Харківської, Київської, Вінницької, Одеської, Кримської та Львівської), систем Молдови та Ростовенерго. Інтенсивно розвивалися зв'язки України з іншими ОЕС європейської частини СРСР та країнами Східної Європи – членами Ради Економічної Взаємодопомоги (РЕВ). У ССР стає важливою ланкою Енергосистеми «Мир» з Центральним диспетчерським управлінням в м. Прага (Чехословаччина), до якої входили енергосистеми Болгарії, Угорщини, НДР, Польщі, Румунії, Чехословаччини. У 1978 р. розвиток внутрішньої електричної мережі ОЕС України дозволило включити її Західну енергосистему на паралельну роботу з іншою частиною ОЕС і ЄЕС СРСР. Новий етап розвитку ОЕС України почався після завершення будівництва 8 дніпровських ГЕС сумарною потужністю 3900 МВт для покриття навантаження в піковій частині добового графіка ОЕС Півдня (1975 р.), а також початком будівництва 4-х АЕС: Чорнобильської (1970 р.), Рівненської (1976 р.), Південноукраїнської (1977 р.), Запорізької (1980 р.). У 1988 р. завершився радянський етап в історії становлення ОЕС України виведенням Об'єднаного диспетчерського управління Півдня з адміністративного підпорядкування Центральному диспетчерському управлінню ЄЕС СРСР і переходом до Міністерства енергетики України. До цього часу ОЕС України зайняла на енергетичній карті світу місце потужного енергооб'єднання світового класу з встановленою потужністю електростанцій – 55,4 ГВт, виробництвом електроенергії у розмірі 296,3 млрд. кВт·год, обсягом електроспоживання – 268,2 млрд. кВт·год та експортом електроенергії – 28,1 млрд. кВт·год. Після 1990 р. почався період глибокого спаду у розвитку електроенергетики України. У 1993 р. ОЕС України відділилася від ЄЕС Росії, залишивши Росії частину системи на схід від умовної географічної лінії Суми-Харків-Луганськ через неможливість підтримки узгоджених міждержавних перетоків. Енергетика України працювала в умовах важкої кризи (дефіцит енергоресурсів, старінням обладнання, недолік маневреної потужності). АЕС взяли 40% навантаження по потужності і 50% по виробництву електроенергії, в той час як ТЕС відчували гострий дефіцит палива та фактично не мали можливості повною мірою використовувати свою встановлену потужність. Розміщення АЕС в західній і центральній частинах країни зумовлена союзною орієнтацією ОЕС України на забезпечення експорту. При цьому основні ТЕС

зосереджені в східній частині (тяжіння до видобутку вугілля) і забезпечують електропостачання найбільших промислових вузлів сходу України. Таким чином, дефіцит палива на ТЕС став би серйозним енергетичним лихом, якби не широкоорієнтована мережа ЛЕП (750 кВ), яка дозволила перемістити потоки електроенергії з західних територій у дефіцитні східні регіони. [30]

На даний час відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище регулює Закон України «Про ринок електричної енергії». Також цей закон визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії.

Однак, окрім даного закону, регулювання діяльності учасників ринку електричної енергії здійснюється відповідно до:

- правил ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуєчого ринку та ринку допоміжних послуг;
- правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;
- кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу;
- кодексу комерційного обліку;
- правила роздрібного ринку;
- інших нормативно-правових актів.

Положеннями Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що ринок електричної енергії функціонує на конкурентних засадах. При цьому ч. 2 ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено наступні принципи функціонування ринку електричної енергії:

- 1) забезпечення енергетичної безпеки України;
- 2) забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів;
- 3) створення умов безпечної експлуатації об'єктів електроенергетики;

- 4) збереження цілісності, забезпечення надійного та ефективного функціонування об'єднаної енергетичної системи України, єдиного диспетчерського (оперативно-технологічного) управління нею;
- 5) забезпечення балансу між попитом та пропозицією електричної енергії;
- 6) розвитку міждержавних перетинів з енергосистемами суміжних держав;
- 7) енергоефективності та захисту навколишнього природного середовища;
- 8) сприяння розвитку альтернативної та відновлюваної енергетики;
- 9) добросовісної конкуренції;
- 10) рівності прав на продаж та купівлю електричної енергії;
- 11) вільного вибору електропостачальника споживачем;
- 12) недискримінаційного і прозорого доступу до системи передачі та систем розподілу;
- 13) недискримінаційної участі в ринку електричної енергії;
- 14) незалежного державного регулювання;
- 15) недискримінаційного ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати;
- 16) відповідальності учасників ринку за недотримання правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умов договорів, що укладаються на цьому ринку;
- 17) співробітництва та інтеграції ринку електричної енергії на регіональному та загальноєвропейському рівнях.[38]

1.2. Основні учасники ринку електричної енергії

Починаючи з 2019 року, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» [38] основними учасниками ринку електричної енергії є:

Виробники електричної енергії – суб'єкти господарювання, які здійснюють виробництво електричної енергії (діяльність, пов'язану з перетворенням енергії з енергетичних ресурсів будь-якого походження в електричну енергію за допомогою технічних засобів, крім діяльності із зберігання енергії). Так, згідно даних Звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей НЕК «Укренерго» основні генеруючі потужності об'єднаної енергетичної системи України станом на 31 грудня 2019 р. зосереджені на:

- чотирьох атомних електростанціях (15 енергоблоків, з яких 13 – потужністю по 1 000 МВт і 2 – потужністю 415 та 420 МВт);

- каскадах з 7 гідроелектростанцій на річках Дніпро й Дністер із загальним числом гідроагрегатів – 103 одиниці, а також 3 гідроакумуючих станціях (11 гідроагрегатів з потужністю від 33 до 324 МВт);

- 12 теплових електричних станціях із блоками одиничною потужністю 150, 200, 300 і 800 МВт (75 енергоблоків, у тому числі потужністю: 150 МВт – 6, 200 МВт – 31, 300 МВт – 32, 800 МВт – 6 одиниць) та 3 турбогенераторах, а також 3-х великих теплоелектроцентралях з енергоблоками 100 (120) МВт – 4 блоки, та 250 (300) МВт – 5 блоків;

- станціях на відновлювальних джерелах енергії загальною потужністю 4 697 МВт. [24]

Електропостачальники – суб'єкт господарювання, який здійснює продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу. Постачання електричної енергії здійснюється на підставі договору про постачання електричної енергії споживачу, який розробляється електропостачальником на основі Примірного договору про постачання електричної енергії споживачу, форма якого затверджена НКРЕКП у складі ПРРЕЕ. Постачання електричної енергії за цим договором здійснюється за вільними цінами. Відмінність цього типу договору від інших типів договорів на постачання електричної енергії полягає в тому, що споживач та електропостачальник за домовленістю можуть будувати свої взаємовідносини шляхом доповнення і конкретизації змісту та умов договору, зміни окремих умов договору за взаємною згодою сторін, зокрема щодо вартості/ціни послуги,

способу та порядку оплати, порядку обліку електричної енергії, порядку припинення та відновлення постачання електричної енергії тощо, на взаємовигідних умовах. З моменту лібералізації роздрібного сегмента ринку електричної енергії спостерігалось значне збільшення кількості електропостачальників. Так, протягом IV кварталу 2019 року кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, збільшилася на 67 суб'єктів (рис. 1). При цьому активними на роздрібному ринку були близько 50 % електропостачальників.

Частки укладених договорів про постачання електричної енергії споживачу з побутовими споживачами станом на кінець IV кварталу 2019 року становлять:

- з бюджетними установами – 7,7 %;
- з малими побутовими споживачами – 8,9 %;
- з іншими споживачами з договірною потужністю до 150 кВт – 3,8 %;
- з іншими споживачами з договірною потужністю більше 150 кВт – 79,5 %. [24]

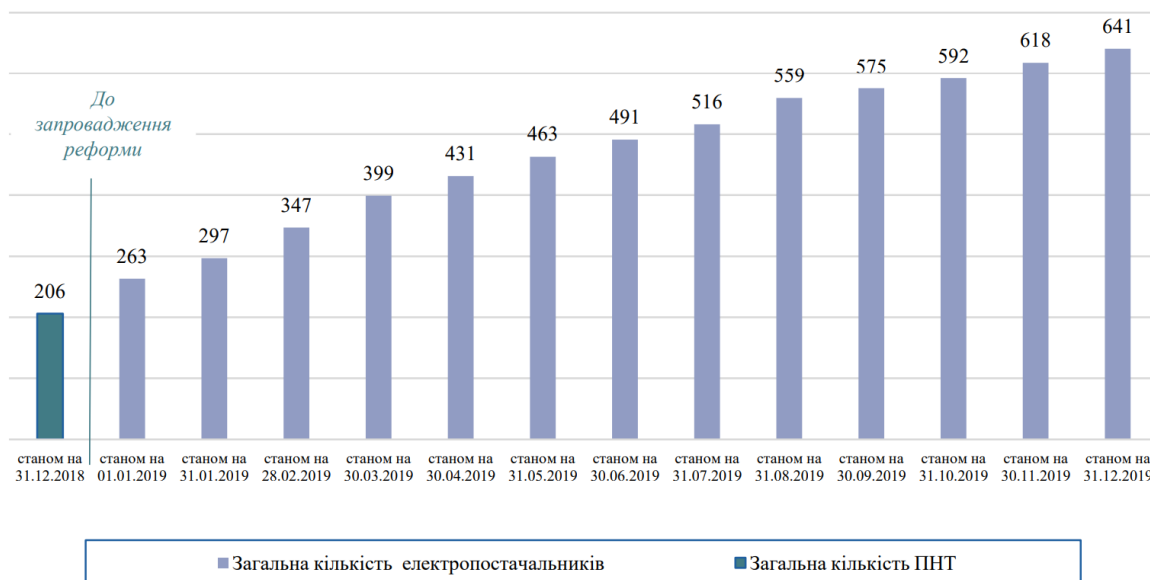


Рисунок 1 Зміна кількості електропостачальників в Україні протягом 2019 року

Також, відповідно до ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» виокремлено:

1) постачальників допоміжних послуг – учасники ринку, які відповідають встановленим правилами ринку вимогам щодо надання допоміжних послуг та зареєстровані відповідно до правил ринку для надання таких послуг;

2) постачальників послуг комерційного обліку – суб'єкти господарювання, які надають послуги комерційного обліку на ринку електричної енергії відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії»;

3) постачальника «останньої надії» – визначений відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» електропостачальник, який за обставин, встановлених даним Законом, не має права відмовити споживачу в укладенні договору постачання електричної енергії на обмежений період часу;

4) постачальники універсальної послуги – визначені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» електропостачальник, який виконує зобов'язання щодо надання універсальної послуги.

Трейдери – суб'єкт господарювання, що здійснює купівлю електричної енергії виключно з метою її перепродажу, крім продажу за договором постачання електричної енергії споживачу. Відповідно до ст. 55 Закону України «Про ринок електричної енергії» трейдери мають такі права:

1) купувати та продавати електричну енергію на ринку електричної енергії, здійснювати експорт-імпорт електричної енергії за вільними цінами;

2) вільно обирати контрагента за двостороннім договором;

3) на своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію відповідно до укладених договорів;

4) доступу до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

5) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами договорів, укладеними ними на ринку електричної енергії.

При цьому вони зобов'язані:

1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з трейдерської діяльності та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) укладати договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, зокрема імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

4) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії відповідно до правил ринку;

5) сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

б) надавати Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством.[38]

Оператор системи передачі – юридична особа, відповідальна за експлуатацію, диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі та міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі щодо задоволення обґрунтованого попиту на передачу електричної енергії.[38] Такою юридичною особою в Україні на даний час є Національна енергетична компанія «Укренерго».

Оператор системи розподілу – юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності. [38] Функції операторів системи розподілу виконують відповідні обленерго відповідно до ліцензії з розподілу електричної енергії.

Оператор ринку – юридична особа, що забезпечує функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках, а також має право організовувати та проводити електронні аукціони з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на підставі відповідних ліцензій, що видаються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. [38] Такі функції виконує Державне підприємство «Оператор ринку», яке було створене 18.06 2019 р. відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

Гарантований покупець електричної енергії – суб'єкт господарювання, що відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, а також у виробників за аукціонною ціною та виконувати інші функції, визначені законодавством. [38] Для виконання таких функцій у червні 2019 року було створено Державне підприємство «Гарантований покупець».

Оператор установки зберігання енергії – фізична особа, у тому числі фізична особа-підприємець, або юридична особа (крім гідроакумуючих електростанцій), яка здійснює діяльність із зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з установки зберігання енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою установки зберігання енергії

Споживач – фізична особа, у тому числі фізична особа-підприємець, або юридична особа, що купує електричну енергію для власного споживання. [38] Види споживачів зобраено на рис. 2

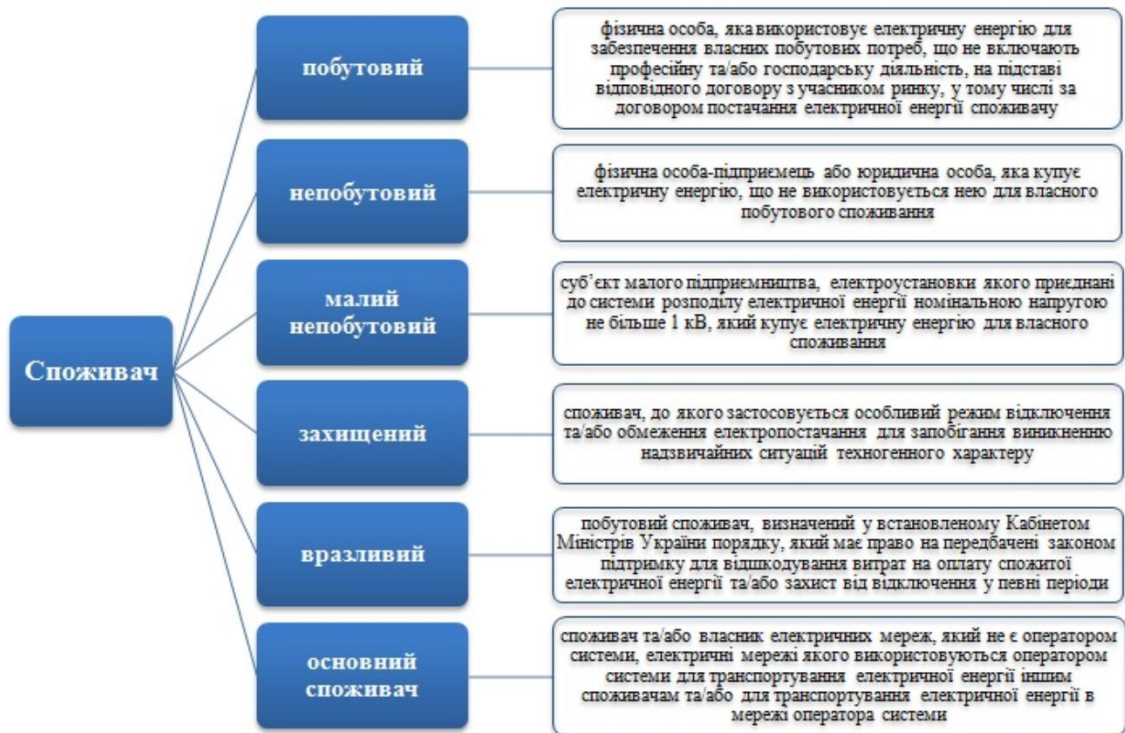


Рисунок 2 Різновиди споживачів електричної енергії

2. ОСОБЛИВОСТІ ЗДІЙСНЕННЯ ПУБЛІЧНИХ ЗАКУПІВЕЛЬ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

2.1. Основні аспекти визначення предмета закупівлі електричної енергії

Згідно з пунктом 26 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», електрична енергія – енергія, яку виробляють на об'єктах електроенергетики і яка є товаром, призначеним для купівлі-продажу, для закупівлі електричної енергії.

При цьому, предмет закупівлі визначається згідно правил визначення замовником предмета закупівлі відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі», які встановлені наказом Мінекономіки від 15.04.2020 р. № 708, а саме положеннями пункту 3 розділу I даного наказу передбачено, що предмет закупівлі товарів і послуг визначається замовником згідно з пунктами 21 і 34 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про публічні закупівлі» та за показником четвертої цифри Єдиного закупівельного словника.

Пунктом 34 ч. 1 ст. 2 Закону України «Про публічні закупівлі» товари – продукція, об'єкти будь-якого виду та призначення, у тому числі сировина, виробни, устаткування, технології, предмети у твердому, рідкому і газоподібному стані, а також послуги, пов'язані з постачанням таких товарів, якщо вартість таких послуг не перевищує вартості самих товарів.

Таким чином, можна зробити висновок, що електрична енергія є товаром, а тому предмет закупівлі потрібно визначати наступним чином: за кодом ДК 021:2015 – 09310000-5 Електрична енергія (електрична енергія).

Слід звернути увагу, що за правилами визначення предмета закупівлі, одночасно із закупівлею товару замовник може закупити також послуги, пов'язані з постачанням таких товарів, якщо вартість таких послуг не перевищує вартості самих товарів.

При цьому, згідно з пунктом 78 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», розподіл електричної енергії – транспортування електричної енергії від електроустановок виробників електричної енергії або електроустановок оператора системи передачі мережами оператора системи розподілу, крім постачання електричної енергії. Таким чином, послуга з

розподілу електричної енергії є супутньою послугою для надання постачання електричної енергії. Тому замовник під час проведення закупівлі електричної енергії може закупити послуги з розподілу електричної енергії. В такому випадку замовнику при підготовці тендерної документації та проєкту договору про закупівлю потрібно включити умову щодо надання послуг з розподілу електричної енергії та проведення відповідної оплати через електропостачальника. За таких умов предмет закупівлі потрібно визначати наступним чином: за кодом ДК 021:2015 – 09310000-5 Електрична енергія (електрична енергія).

Водночас замовник має право послугу з розподілу електричної енергії закупити окремо та укласти договір без використання електронної системи закупівель (абз. 4 пункту 2 ч. 7 ст.і 3 Закону України «Про публічні закупівлі») або укласти договір про закупівлю за результатами проведеної переговорної процедури (абз. 4 пункту 2 ч. 2 ст. 40 Закону України «Про публічні закупівлі»).

[6] У такому разі, з метою дотримання вимог Закону України «Про публічні закупівлі» та Порядку визначення предмета закупівлі, для закупівлі послуг з розподілу електричної енергії предмет даної закупівлі потрібно визначати наступним чином: за кодом ДК 021:2015 – 65310000-9 Розподіл електричної енергії (розподіл електричної енергії). [3]

Керуючись положеннями ч. 1 ст. 3, п. 5 ч. 2 ст. 4 та ст. 13 Закону України «Про публічні закупівлі», вартісні межі для правильного вибору типу та виду закупівлі електричної енергії сформовано в табл. 1.

Таблиця 1 Вартісні межі для визначення типу та виду закупівлі електричної енергії

Категорія замовника	Вартісні межі	Вид закупівлі
Замовники, визначені у пунктах 1-3 ч. 1 ст. 2 Закону України «Про публічні закупівлі»	вартість предмета закупівлі товару (товарів), послуги (послуг) дорівнює або перевищує 200 тис. грн.	Процедури закупівель, визначені ст. 13 Закону України «Про публічні закупівлі», як правило, відкриті торги
	вартість предмета закупівлі товару (товарів), послуги (послуг) більша ніж 50 тис. грн. та є меншою ніж 200 тис. грн.	Спрощена закупівля, визначена ст. 14 Закону України «Про публічні закупівлі»

Замовники, визначені у пункті 4 ч. 1 ст. 2 Закону України «Про публічні закупівлі», тобто юридичні особи та / або суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність в окремих сферах господарювання	вартість предмета закупівлі товару (товарів), послуги (послуг) дорівнює або перевищує 1 млн грн.	Процедури закупівель, визначені статтею 13 Закону України «Про публічні закупівлі», як правило, відкриті торги
	вартість предмета закупівлі товару (товарів), послуги (послуг) менше ніж 1 млн грн.	Спрощена закупівля, визначена статтею 14 Закону України «Про публічні закупівлі»
У разі здійснення закупівель товарів, робіт і послуг, вартість яких не перевищує 50 тис. грн., замовник повинен дотримуватися принципів здійснення публічних закупівель. У разі здійснення таких закупівель без використання електронної системи закупівель замовник обов'язково оприлюднює в електронній системі закупівель, відповідно до ст. 10 Закону України «Про публічні закупівлі», звіт про договір про закупівлю, укладений без використання електронної системи закупівель.		

2.2 Особливості здійснення конкурентних процедур закупівель електричної енергії

Відповідно до ст. 13 Закону України «Про публічні закупівлі» до конкурентних процедур закупівель відносяться:

- відкриті торги;
- торги з обмеженою участю;
- конкурентний діалог.

При цьому, слід звернути увагу, що основною процедурою закупівлі, згідно ч. 1 ст. 20 Закону України «Про публічні закупівлі», є відкриті торги. Одним з найважливіших документів для проведення відкритих торгів є тендерна документація, від складання якої залежить успіх проведення процедури закупівлі.

Згідно з пунктом 31 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про публічні закупівлі», тендерна документація – документація щодо умов проведення тендеру, що розробляється та затверджується замовником і оприлюднюється для вільного доступу в електронній системі закупівель. Тендерна документація не є об'єктом авторського права та/або суміжних прав. В статті 22 Закону України «Про публічні закупівлі» зазначено основні положення, які повинна містити тендерна документація.

Враховуючи, що електрична енергія є досить специфічним предметом закупівлі, тому з метою ефективного проведення процедур закупівель особливості закупівлі данного предмету обов'язково необхідно відобразити в умовах тендерної документації. Розглянемо деякі з них далі.

До тендерної документації обов'язково потрібно включити вимоги щодо якості електричної енергії, оскільки відповідно до підпункту 1.1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії якість електропостачання – перелік визначених регулятором показників (і їх величин), які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, розподілу та постачання електричної енергії, а також якість електричної енергії. Також, слід звернути увагу, що в підпункті 4.2. Типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» зазначено, що постачальник зобов'язується забезпечити комерційну якість послуг, які надаються Споживачу за договором, що передбачає вчасне та повне інформування споживача про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень щодо положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини сторін, ведення точних та прозорих розрахунків зі споживачем, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання. До того ж підпунктом 4.3. Типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» визначено, що споживач має право на отримання компенсації за недотримання постачальником показників комерційної якості послуг, при цьому постачальник зобов'язується надавати компенсацію споживачу за недотримання постачальником показників комерційної якості послуг у порядку, затвердженому регулятором, який опубліковується ним на своєму офіційному вебсайті (порядок надання компенсацій та їх розміри).

Слід зауважити, що за якість електричної енергії відповідає оператор системи розподілу, оскільки в підпункті 11.4. Кодексу системи розподілу передбачено, що оператор системи розподілу повинен дотримуватися затверджених регулятором показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання,

комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії та якості електричної енергії. Надійність (безперервність) електропостачання характеризується кількістю, тривалістю перерв в електропостачанні та обсягом недовідпущеної електричної енергії. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення».

Також, доцільним буде встановити у тендерній документації особливості вимоги ліцензії, спираючись на наступне.

Відповідно до ч. 11 ст. 13 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» ліцензію на провадження здобувачем ліцензії визначеного ним виду господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, оформлюється органом ліцензування в електронному вигляді та відображається у виписці з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, яка видається ліцензіату безоплатно, та підлягає обов'язковому оприлюдненню на порталі електронних сервісів у порядку, визначеному Міністерством юстиції України в Порядку надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, тому в тендерній документації потрібно встановити вимогу про надання документа, що посвідчує видання ліцензії (зокрема, постанову або наказ про її видання), або надання відповідної інформації з посиланням на сайт органу ліцензування.

Також не менш важливо зауважити, що для постачання електричної енергії споживачу ліцензіат (постачальник електричної енергії) повинен мати ліцензію саме на постачання електричної енергії споживачу. Про це свого часу НКРЕКП інформувала суб'єктів господарювання, які планують здійснювати продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу з грудня 2018 року. Таку ліцензію здобувач ліцензії повинен отримати відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469. Про це було зазначено і в рекомендаційному листі Мінекономрозвитку України від 10.09.2018 № 3304-

04/39642-06 наголосило замовникам, що постачальник електроенергії для укладення договорів на постачання електричної енергії споживачу повинен мати відповідну ліцензію, а саме на постачання електричної енергії споживачу.

Таким чином, для здійснення закупівель електричної енергії як товару та при встановленні вимоги щодо надання ліцензії замовник повинен конкретизувати, що це повинна бути ліцензія на постачання електричної енергії споживачу, отримана суб'єктом господарювання відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469. При цьому, суб'єкт господарювання, що має ліцензію з постачання електричної енергії та має намір здійснювати продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу після дати початку дії нового роздрібного ринку електричної енергії (тобто з грудня 2018 року), повинен також мати ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469.

Згідно з пунктом 8 ч. 2 ст. 22 Закону України «Про публічні закупівлі», тендерна документація повинна містити проект договору про закупівлю з обов'язковим зазначенням порядку змін його умов. При цьому ч. 11 ст. 56 Закону України «Про ринок електричної енергії», передбачено, що регулятор затверджує примірний договір постачання електричної енергії споживачу, типовий договір постачання електричної енергії споживачу на умовах надання універсальної послуги та типовий договір постачання електричної енергії споживачу постачальником «останньої надії». Форми затверджених вищенаведених договорів є окремими додатками до Правил роздрібного ринку електричної енергії, тому при складанні проекту договору на закупівлю електричної енергії доречним буде використовувати примірний договір постачання електричної енергії споживачу. Згідно з ч. 8 ст. 56 Закону України «Про ринок електричної енергії», до укладення договору постачання електричної енергії споживачу електропостачальник має надати споживачу інформацію про істотні умови договору та про наявний вибір порядку та форм

виставлення рахунка і здійснення розрахунків. Таким чином, замовникові необхідно буде в окремому розділі тендерної документації прописати істотні умови та передбачити порядок зміни його умов згідно законодавства про електроенергію. [5]

Не зважаючи на те, що спрощена закупівля не є процедурою в розумінні Закону України «Про публічні закупівлі» хотілося б звернути увагу, що для проведення успішної закупівлі, результатом якої стане забезпечення замовнику якісного, безперебійного та безпечного процесу постачання електричної енергії, в оголошенні про проведення спрощеної закупівлі необхідно правильно встановити очікувану вартість предмета закупівлі з урахуванням усіх складових вартості електричної енергії, детально вказати інформацію про необхідні технічні, якісні та кількісні характеристики предмета закупівлі, визначити у проєкті договору про закупівлю обов'язки майбутнього постачальника електричної енергії, а також встановити вимоги до учасника, які зможуть підтвердити його спроможність добросовісно виконувати усі взяті на себе зобов'язання. [16]

2.3. Умови проведення переговорної процедури закупівель електричної енергії

Відповідно до ч. 1 ст. 40 Закону України «Про публічні закупівлі» переговорна процедура закупівлі використовується замовником як виняток і відповідно до якої замовник укладає договір про закупівлю після проведення переговорів щодо ціни та інших умов договору про закупівлю з одним або кількома учасниками процедури закупівлі.

Ч. 2 ст. 40 Закону України «Про публічні закупівлі» визначено перелік підстав для застосування переговорної процедури.

Таким чином, згідно пункту 1 ч. 2 ст. 40 Закону України «Про публічні закупівлі», переговорна процедура закупівлі застосовується замовником у разі якщо було двічі відмінено процедуру відкритих торгів, у тому числі частково (за лотом), через відсутність достатньої кількості тендерних пропозицій,

визначеної Законом України «Про публічні закупівлі». При цьому предмет закупівлі, його технічні та якісні характеристики, а також вимоги до учасника процедури закупівлі не повинні відрізнятися від вимог, що були визначені замовником у тендерній документації. Дана підстава частіше за все використовується замовниками з незначними обсягами закупівлі.

Ще однією підставою для застосування замовником перговорної процедури, згідно абз. 6 пункту 2 ч. 2 ст. 40 Закону України «Про публічні закупівлі», є укладення договору з постачальником «останньої надії» на постачання електричної енергії. Дану підставу замовники застосовують з огляду на те, що ч. 1 ст. 64 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що у разі банкрутства, ліквідації попереднього електропостачальника; завершення строку дії ліцензії, зупинення або анулювання ліцензії з постачання електричної енергії споживачам попереднього електропостачальника; невиконання або неналежного виконання електропостачальником правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, що унеможливило постачання електричної енергії споживачам; необрання споживачем електропостачальника, зокрема після розірвання договору з попереднім електропостачальником та в інших випадках, передбачених правилами роздрібного ринку, споживачу (замовнику), послуги з постачання електричної енергії надає постачальник «останньої надії», який визначається рішенням Кабінету Міністрів України за результатами конкурсу, проведеного у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України. Постачальник «останньої надії» постачає електричну енергію споживачу протягом строку, що не може перевищувати 90 днів. Порядок постачання, формування ціни, максимальний строк та інші умови постачання електроенергії постачальником «останньої надії» також визначено ст. 64 Закону України «Про ринок електричної енергії». Розпорядженням Кабінету Міністрів України на даний час постачальником «останньої надії» визначено Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго» Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго» діє на підставі ліцензії на постачання електричної енергії споживачу, виданої постановою НКРЕКП від 06.11.2018 року №1344 згідно п.6.2.6. Правил роздрібного ринку електричної

енергії. В результаті проведення переговорної процедури за цією підставою замовник укладає договір про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», типова форма якого є додатком до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

3. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» В ПУБЛІЧНИХ ЗАКУПВЛЯХ

3.1. Загальна характеристика ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»

На виконання Закону України «Про ринок електроенергії» в січні 2018 року зареєстроване нове підприємство – Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА СУМИ». Відповідно до постанови НКРЕКП №429 від 14.06.2018 р. ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу. Крім того, 31.01.2020 р. ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу (постанова НКРЕКП №261 від 31.01.2020 р.). Основний вид діяльності ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» – це постачання електричної енергії жителям різних населених пунктів у Сумській області.

Відповідно до даних опублікованих на сайті Товариства з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА СУМИ» (https://sm.enera.ua/home/company_info/sm) ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» – компанія, яка здійснює купівлю і продаж електроенергії та постачання природного газу для споживачів з усієї України. Також забезпечує електроенергією жителів Сумської області як постачальник універсальних послуг.

Основний напрям діяльності ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» – комфортне і зручне обслуговування споживачів.

Мета діяльності ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» полягає в реалізації таких завдань:

- стабільне забезпечення енергоресурсами;
- постачання електроенергії та природного газу на вигідних умовах;
- надання якісних і доступних послуг.

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» гарантує індивідуальний підхід до кожного споживача та розробляє персональні комерційні пропозиції, що максимально враховують їх потреби. Зі споживачами ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» будує взаємовигідні партнерські відносини, які базуються на таких принципах:

- відкритість;
- чесність;

- доступність;
- порядність;
- надійність;
- відповідальність.

Товариство успішно функціонує та динамічно розвивається в умовах нової моделі енергоринку. Діє на відкритих та конкурентних засадах. ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» зібрано команду досвідчених фахівців у галузі енергетики, яка надає всебічну консультаційну підтримку і юридичний супровід. При цьому розвинена мережа центрів обслуговування клієнтів забезпечує оперативне вирішення питань, пов'язаних із постачанням електроенергії та газу.

Органами управління Товариства з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА СУМИ» є:

- Загальні збори Учасників – Вищий орган товариства;
- Директор – виконавчий орган товариства.

При цьому організаційна структура ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» включає:

- управлінський апарат на чолі з директором;
- заступника директора;
- відповідні відділи та групи;
- 18 центрів обслуговування клієнтів.

3.2. Аналіз постачання електричної енергії ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» у 2021 році

Згідно фінансово-економічних показників ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» завершило 2021 рік із збитком, який склав 1 032 тис. грн. (табл. 2).

Таблиця 2 Фінансово-економічні показники ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» за 2021 рік

Показники	2021 рік (тис. грн.)
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) в т. ч.:	2 597 347
дохід від реалізованої електричної енергії	2 593 653
дохід від реалізації газу	3 694
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	3 456 999
Адміністративні витрати	39 340
Інші операційні та інші доходи	945 476
Інші витрати та витрати іншої діяльності	47 516
Податок на прибуток	0
Фінансовий результат	- 1 032

Собівартість реалізованої продукції за 2021 рік склала 3 457 млн грн. Збільшення витрат спостерігається по витратам на закупівлю електричної енергії на всіх сегментах ринку, що пов'язане зі зростанням закупівельного тарифу. Так, за 2020 рік витрати на куповану електроенергію склали 2 962 млн грн. При цьому питома вага купованої електроенергії у структурі собівартості реалізованої продукції за 2021 рік становить 61%.

3.3. Участь ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» в публічних закупівлях

Відповідно до інформації розміщеної на сайті <https://clarity-project.info/tenderet/41884537> за весь час діяльності Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА СУМИ» було учасником у 5 867 закупівлях, з яких перемогло у 4 422 закупівлях на суму 3,26 млрд грн. При цьому ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підписало 4 237 договори на суму 2,81 млрд грн. Типи процедур, в яких товариство приймало участь зображено на рис. 7

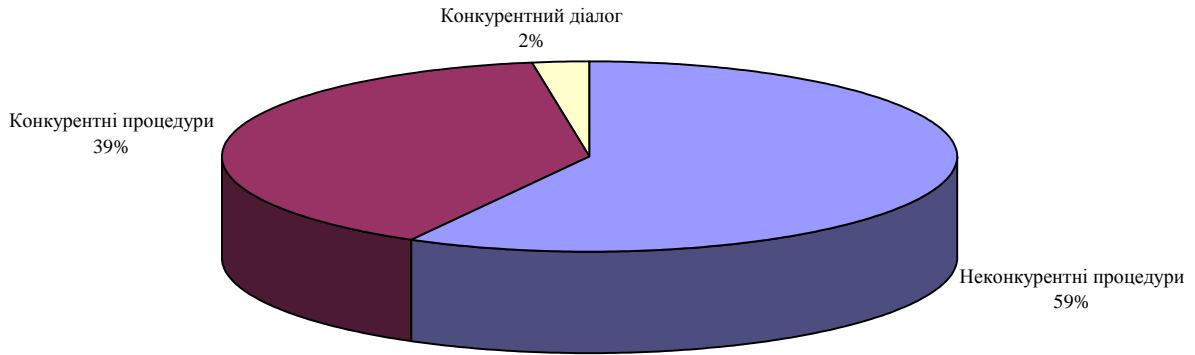


Рисунок 7 Типи процедур, в яких ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» приймало участь

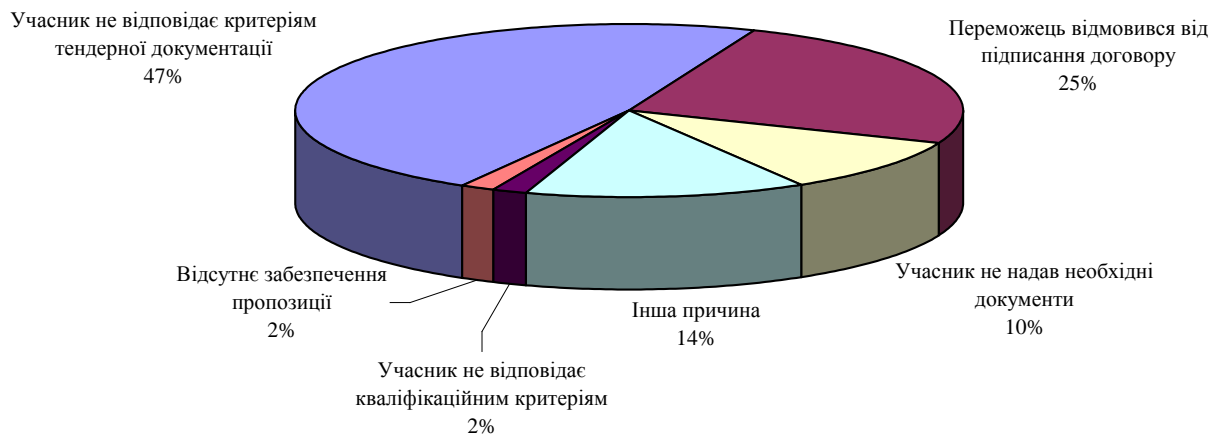


Рисунок 8 Питома вага підстав для відхилення ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА СУМИ» здійснювало участь у закупівлях на території наступних областей України: Сумської, Чернігівської, Дніпропетровської, Київської, Донецької, Харківської, Хмельницької, Запорізької, Миколаївської, Черкаської, Волинської, Тернопільської, Закарпатської та Полтавської. При цьому основними замовниками товариства виходячи з сум закупівель є:

- 1) Публічне акціонерне товариство «СУМИХІМПРОМ»;
- 2) Акціонерне товариство «СУМИОБЛЕНЕРГО»;

- 3) Комунальне підприємство «МІСЬКВОДОКАНАЛ» Сумської міської ради;
- 4) Департамент інфраструктури міста Сумської міської ради;
- 5) Комунальне підприємство Сумської міської ради «Електроавтотранс»;
- 6) Дочірнє підприємство «УКРАВТОГАЗ» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України»;
- 7) Сумський державний університет;
- 8) Комунальне підприємство «Міськводоканал» Роменської міської ради;
- 9) Головне управління Національної поліції в Сумській області;
- 10) Акціонерне товариство «УКРПОШТА»;
- 11) Сумський національний аграрний університет;
- 12) Приватне акціонерне товариство «Підприємство з експлуатації електричних мереж «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»;
- 13) Управління освіти Шосткинської міської ради;
- 14) Сумський державний педагогічний університет імені А. С. Макаренка;
- 15) Управління житлово-комунального господарства Конотопської міської ради Сумської області;
- 16) Комунальне підприємство виробничого управління водопровідно-каналізаційного господарства;
- 17) Державна установа «Сумська виправна колонія (№ 116)»;
- 18) Державна установа «Роменська виправна колонія (№56)»;
- 19) Державна установа «сумський слідчий ізолятор»;
- 20) Комунальна установа «Сумський обласний фонд підтримки підприємництва» Сумської обласної ради;
- 21) Комунальне підприємство «Виробниче управління водопровідно-каналізаційного господарства»;
- 22) Краснопільська селищна рада;
- 23) Комунальне некомерційне підприємство Охтирської міської ради «Охтирська центральна районна лікарня»;
- 24) Комунальне некомерційне підприємство Конотопської міської ради «Конотопська центральна районна лікарня ім. академіка Михайла Давидова» та інші.

А основними конкурентами ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» є:

- 1) Товариство з обмеженою відповідальністю «ТВІЙ ГАЗБУТ»;
- 2) Товариство з обмеженою відповідальністю «СУМИГАЗ ЗБУТ»;
- 3) Товариство з обмеженою відповідальністю «КОМПАНІЯ «ГАЗЕНЕРГОПОСТАЧ»;
- 4) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЗБУТ-ЕНЕРГО ПЛЮС»;
- 5) Товариство з обмеженою відповідальністю «УКР ГАЗ РЕСУРС»;
- 6) Товариство з обмеженою відповідальністю «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»;
- 7) Товариство з обмеженою відповідальністю «Енерджі Трейд Групп»;
- 8) Товариство з обмеженою відповідальністю «ПАРАЕНЕРГОЛАР»;
- 9) Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРОМГАЗ СІТІ»;
- 10) Товариство з обмеженою відповідальністю «Миколаївська електропостачальна компанія»;
- 11) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА ВІННИЦЯ»;
- 12) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»;
- 13) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРГУМ»;
- 14) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮГ-ГАЗ»;
- 15) Товариство з обмеженою відповідальністю «СЕРВІС ГРУПП ЛТД»;
- 16) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕРНЕРІНГ»;
- 17) Товариство з обмеженою відповідальністю «АС»;
- 18) Товариство з обмеженою відповідальністю «Енергоносії України»;
- 19) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕКОТЕХНОІНВЕСТ»;
- 20) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРГО ЗБУТ ТРАНС»;
- 21) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРГОІНВЕСТПРОЕКТ»;
- 22) Товариство з обмеженою відповідальністю «РИТЕЙЛ СЕРВІС»;
- 23) Товариство з обмеженою відповідальністю «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»;
- 24) Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»;
- 25) Товариство з обмеженою відповідальністю «ТЕК»;

- 26) Товариство з обмеженою відповідальністю «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ»;
- 27) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЄВРОЕНЕРГОТРЕЙД»;
- 28) Товариство з обмеженою відповідальністю «ТРЕЙДЕНЕРДЖИ»;
- 29) Товариство з обмеженою відповідальністю «СКАЙ СОФТ»;
- 30) Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРГОГАЗРЕЗЕРВ» та інші.

3.4. Рекомендації щодо підвищення ефективності здійснення публічних закупівель електричної енергії

Ефективність проведення закупівель на ринку електричної енергії в більшій мірі залежить від якісної підготовки тендерної документації. Тому замовникам під час підготовки тендерної документації слід зосереджувати свою увагу на наступних аспектах:

- встановити один або декілька кваліфікаційних критеріїв. На нашу думку під час закупівлі електричної енергії доцільно встановлювати в тендерній документації такий кваліфікаційний критерій як наявність документально підтвердженого досвіду виконання аналогічного (аналогічних) за предметом закупівлі договору (договорів);

- встановити спосіб підтвердження відповідності учасника ст. 17 Закону України «Про публічні закупівлі» та зазначити всі підстави для відмови в участі у процедурі закупівлі. Тобто замовник має скопіювати ч. 1 та 2 ст. 17 Закону України «Про публічні закупівлі» перенести в свою тендерну документацію;

- відповідно до ч. 3 ст. 17 Закону України «Про публічні закупівлі» спосіб документального підтвердження згідно із законодавством щодо відсутності підстав, передбачених пунктами 5, 6, 12 і 13 ч. 1 та 2 ст. 17 Закону України «Про публічні закупівлі», визначається замовником для надання таких документів лише переможцем процедури закупівлі через електронну систему закупівель.

Тобто замовник має зазначити спосіб документального підтвердження відповідності переможця статті 17 Закону України «Про публічні закупівлі»;

- якщо замовником встановлено лише один критерій «ціна», то слід зазначити, що питома вага критерію оцінки «ціна» становить 100%.

Також, метою вдалого планування забезпечення безперебійного постачання електроенергії, відповідальні працівники замовника повинні завчасно визначити орієнтовну вартість закупівлі на наступний рік, на який період вистачить обсягу електроенергії за чинним на даний момент договором та спланувати орієнтовний термін для укладення наступного договору про закупівлю.

Основними цілями системи управління ризиками ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»:

- забезпечення сталого розвитку товариства;
- збереження фінансової надійності, підвищення ефективності і роботи компанії, своєчасна адаптація товариства до змін у внутрішньому і зовнішньому середовищі;
- підвищення ефективності стратегічного планування з урахуванням та попередженням можливих ризиків.

Також, на підставі проведеного в попередньому підрозділі аналізу участі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА СУМИ» для підвищення результативності участі в закупівлях, а саме зменшення кількості програних закупівель, рекомендуємо наступне.

Оскільки, основною підставою для відхилення є невідповідність тендерної пропозиції вимогам тендерної документації учаснику потрібно:

- звертати увагу на те якою мовою повинні бути подані документи тендерної пропозиції та яким чином замовник вимагає оформлювати переклад наданих у складі тендерної пропозиції документів (нотаріальне посвідчення підпису перекладача, довільний переклад завірений підписом і печаткою учасника тендеру тощо);

- зосереджувати увагу на переліку формальних помилок, допущення яких учасниками в тендерних пропозиціях не призведе до відхилення їх пропозицій. Оскільки, перелік формальних (несуттєвих) помилок, зазначених замовником у тендерній документації, є вичерпним. Якщо замовник не передбачив формальні (несуттєві) помилки в тендерній документації, то будь-яка помилка, зроблена учасником при підготовці тендерної пропозиції, може бути підставою для її відхилення;

- звертати увагу на встановлені замовником форми в тендерній документації, а саме: вимоги щодо оформлення довідок про надання певної інформації, форми тендерної пропозиції тощо. Потрібно вказувати саме ту інформацію, яку вимагає замовник;

- звертати увагу в множині чи однині замовник вимагає подавати інформацію. Наприклад, якщо є вимога надати інформацію про наявність працівників, які мають необхідні знання та досвід, то в тендерній пропозиції має міститися інформація щодо наявності двох і більше працівників. Те саме стосується транспортних засобів, договорів та іншої інформації, яка вимагається від учасника в множині;

- всі документи подавайте в повному обсязі зі всіма сторінками та додатками, крім випадків, коли замовник вимагає лише окремі сторінки документу;

- потрібно подавати саме ті документи, які вимагаються замовником. Дуже часто трапляється, що учасник відповідно до чинного законодавства не може надати документ, який вимагається замовником, та надає в складі пропозиції аналогічний документ (наприклад, вимагався витяг з реєстру ПДВ, а учасник надав свідоцтво платників ПДВ; вимагався витяг з ЄДР, а учасник надав виписку). В такому випадку пропозиція учасника може бути відхилена замовником як така, що не відповідає вимогам тендерної документації;

- потрібно уважно перевіряти інформацію, яку учасник зазначає при підготовці документів. Адже, відповідно до ч. 7 ст. 28 Закону України «Про публічні закупівлі» замовник має право звернутися за підтвердженням інформації, наданої учасником, до органів державної влади, підприємств, установ, організації відповідно до їх компетенції. У разі отримання достовірної інформації про невідповідність вимогам кваліфікаційних критеріїв, наявність підстав, зазначених у ч. 1 ст. 17 Закону України «Про публічні закупівлі», або факту зазначення у тендерній пропозиції будь-якої недостовірної інформації, що є суттєвою при визначенні результатів процедури закупівлі, замовник відхиляє тендерну пропозицію такого учасника;

- потрібно перевіряти, чи немає в статуті обмеження на підписання договорів, якщо сума правочину перевищує граничний розмір, визначений статутом. У разі їх наявності потрібно додатково надавати документи, які підтверджують повноваження на підписання договору на відповідну суму тендерної пропозиції;

- якщо тендерну пропозицію підписує не одна особа, а декілька, то довідки з МВС та всі інші документи, які вимагає Замовник на особу, яка підписала тендерну пропозицію, надаються на всіх осіб, що підписали тендерну пропозицію;

- звертати увагу на оформлення банківської гарантії, детально перевіряйте тендерну документацію на відповідність вимогам Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, що затверджено постановою Правління Національного банку України від 15.12.2004 № 639, що регулює порядок, умови надання та отримання банками гарантій та їх виконання. Також потрібно перевіряти суму тендерного забезпечення, строки дії тендерного забезпечення та електронний підпис, яким гарант підписує електронну гарантію;

- потрібно подавати тендерну пропозицію, яка повністю відповідає технічним та якісним характеристикам, які вимагає Замовник;
- потрібно відслідковувати внесення замовником змін до тендерної документації;
- зосереджуйте увагу на чинність документів, які потрібно подати в складі тендерної пропозиції (довідки з банків, з ДФС і т.д.) та на строки їх дії. Іноді замовник у тендерній документації прописує вимогу, що документ повинен бути наданий «не пізніше» чи «не раніше» або дуже конкретизованою;
- обов'язково потрібно перевіряти чи підлягає договір, який надається у складі пропозиції обов'язковому нотаріальному посвідченню;
- потрібно слідкувати за строками подання тендерної пропозиції;
- під час аукціону, уважно прораховуйте кожен крок пониження ціни;
- у разі встановлення в тендерній документації для учасника незрозумілих вимог обов'язково звертайтеся до замовника за роз'ясненнями;
- потрібно слідкувати за строками подання скарги до Антимонопольного комітету України, адже строки оскарження не поновлюються.

ВИСНОВКИ

13 квітня 2017 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про ринок електричної енергії». Відповідно до норм Закону «Про ринок електричної енергії» з 1 липня 2019 року впроваджено нову модель конкурентного ринку електроенергії, який змінив схему оптового ринку єдиного покупця на торгівлю на комерційних сегментах, відповідно закупівля електричної енергії проводиться на різних сегментах ринку, а саме: на «Ринку двосторонніх договорів», «Ринку на добу наперед», «Внутрішньодобовому ринку» та «Балансуєчому ринку».

Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносини між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження Закону України «Про ринок електричної енергії», зокрема:

- Правила ринку (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 307).
- Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 №308).
- Кодекс системи передачі (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 309).
- Кодекс систем розподілу (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 310).
- Кодекс комерційного обліку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 311).
- Правила роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 312).

Метою нового ринку є створення ефективної конкуренції, вільний вибір контрагентів та забезпечення права споживача вільно обирати постачальника електричної енергії. Зміна моделі ринку передбачає, що і ціна формується за новими правилами як для юридичних, так і для побутових споживачів.

При цьому потрібно враховувати, що кожен замовник, який планує закупити електричну енергію має враховувати вимоги чинного Закону України «Про публічні закупівлі» та спеціальних нормативно-правових документів України, які регулюють порядок постачання електричної енергії.

Ефективність проведення закупівель на ринку електричної енергії в більшій мірі залежить від якісної підготовки тендерної документації. Тому замовникам під час підготовки тендерної документації слід зосереджувати свою увагу на наступних аспектах:

- встановити один або декілька кваліфікаційних критеріїв;
- встановити спосіб підтвердження відповідності учасника ст. 17 Закону України «Про публічні закупівлі» та зазначити всі підстави для відмови в участі у процедурі закупівлі;
- замовник має зазначити спосіб документального підтвердження відповідності переможця статті 17 Закону України «Про публічні закупівлі»;
- якщо замовником встановлено лише один критерій «ціна», то слід зазначити, що питома вага критерію оцінки «ціна» становить 100%.

Також, метою вдалого планування забезпечення безперебійного постачання електроенергії, відповідальні працівники замовника повинні завчасно визначити орієнтовну вартість закупівлі на наступний рік, на який період вистачить обсягу електроенергії за чинним на даний момент договором та спланувати орієнтовний термін для укладення наступного договору про закупівлю.

Для підвищення результативності участі в закупівлях, а саме зменшення кількості програних закупівель, рекомендуємо:

- звертати увагу на вимоги щодо мови документів тендерної пропозиції;
- зосереджувати увагу на переліку формальних помилок, допущення яких учасниками в тендерних пропозиціях не призведе до відхилення їх пропозицій;
- звертати увагу на встановлені замовником форми в тендерній документації;
- звертати увагу в множині чи однині замовник вимагає подавати інформацію;
- подавати саме ті документи, які вимагаються замовником;
- потрібно уважно перевіряти інформацію, яку учасник зазначає при підготовці документів;

- потрібно перевіряти, чи немає в статуті обмеження на підписання договорів, якщо сума правочину перевищує граничний розмір, визначений статутом;

- якщо тендерну пропозицію підписує не одна особа, а декілька, то довідки з МВС та всі інші документи, які вимагає Замовник на особу, яка підписала тендерну пропозицію, надаються на всіх осіб, що підписали тендерну пропозицію;

- звертати увагу на оформлення банківської гарантії;

- потрібно подавати тендерну пропозицію, яка повністю відповідає технічним та якісним характеристикам, які вимагає Замовник;

- потрібно відслідковувати внесення замовником змін до тендерної документації;

- зосереджуйте увагу на чинність документів, які потрібно подати в складі тендерної пропозиції та на строки їх дії;

- обов'язково потрібно перевіряти чи підлягає договір, який надається у складі пропозиції обов'язковому нотаріальному посвідченню;

- потрібно слідкувати за строками подання тендерної пропозиції;

- під час аукціону, уважно прораховуйте кожен крок пониження ціни;

- у разі встановлення в тендерній документації для учасника незрозумілих вимог обов'язково звертайтеся до замовника за роз'ясненнями;

- потрібно слідкувати за строками подання скарги до Антимонопольного комітету України, адже строки оскарження не поновлюються.

СПИСОК ВИКОРИСТАНОЇ ЛІТЕРАТУРИ

1. Бабій Ольга. Закупівлі в постачальника універсальних послуг та закупівля електроенергії для гуртожитків: хто, як, коли, що робити, чому? Радник у сфері публічних закупівель. 02 вересня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/zakupivli-v-postachalnyka-universalnykh-posluh-ta-zakupivlia-elektroenerhii-dlia-hurtozhytkiv-khto-iak-koly-shcho-robity-chomu/ – Назва з екрана.

2. Бабій Ольга. Закупуємо Представник НКРЕКП розкриває секрети закупівлі електричної енергії. Радник у сфері публічних закупівель. 27 жовтня 2020 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/predstavnyk-nkrekp-rozkryvaie-sekrety-zakupivli-elektrychnoi-enerhii/ – Назва з екрана.

3. Белякова Крістіна. Закупуємо електричну енергію по-новому. Радник у сфері публічних закупівель. №10 (85). 2018 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/zakupovuiemo-elektrychnu-enerhiu-ro-novomu/ – Назва з екрана.

4. Белякова Крістіна. Особливості договору постачання електричної енергії споживачеві. Радник у сфері публічних закупівель. №10 (85). 2018 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/osoblyvosti-dohovoru-postachannia-elektrychnoi-enerhii-spozhyvachevi/ – Назва з екрана.

5. Белякова Крістіна. Особливості складання тендерної документації для закупівлі електроенергії. Радник у сфері публічних закупівель. №11 (86). 2018 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/osoblyvosti-skladannia-tendernoi-dokumentatsii-dlia-zakupivli-elektroenerhii/ – Назва з екрана.

6. Бречко Марія. Визначаємо вид, обсяг та очікувану вартість закупівлі електричної енергії правильно. Радник у сфері публічних закупівель. 14 жовтня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/vyznachaiemo-vyd-obsiah-ta-ochikuvanu-vartist-zakupivli-elektrychnoi-enerhii-pravyлно/ – Назва з екрана.

7. Бречко Марія. Зміна електропостачальника. Враховуємо Правила роздрібного ринку. Радник у сфері публічних закупівель. 19 січня 2021 - URL:

https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/eksperty-vidpovidaiut/zmina-elektropostachalnyka-vrakhovuiemo-pravyly-rozdribnoho-rynku/ – Назва з екрана.

8. Бречко Марія. Необхідність закупівлі електричної енергії у постачальника «останньої надії». Радник у сфері публічних закупівель. 26 листопада 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/neobkhdnist-zakupivli-elektrychnoi-enerhii-u-postachalnyka-ostannoii-nadii/ – Назва з екрана.

9. Бречко Марія. Підготовка проєкту договору про закупівлю електричної енергії споживачу. Радник у сфері публічних закупівель. 18 жовтня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/pidhotovka-proiektu-dohovoru-pro-zakupivliu-elektrychnoi-enerhii-spozhyvachu/ – Назва з екрана.

10. Бречко Марія. Ціну на електричну енергію за універсальною послугою регулює НКРЕКП? Чи все ж не повністю? Радник у сфері публічних закупівель. 15 вересня 2020 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/tsinu-na-elektrychnu-enerhiiu-za-universalnoiu-posluhoiu-rehuliuiie-nkrekp-chy-vse-zh-ne-povnistiu/ – Назва з екрана.

11. Бречко Марія. Чи можливо закупити електричну енергію на 2022 рік у постачальника універсальних послуг? Радник у сфері публічних закупівель. 28 вересня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/chy-mozhlyvo-zakupyty-elektrychnu-enerhiiu-na-2022-rik-u-postachalnyka-universalnykh-posluh/ – Назва з екрана.

12. Бречко Марія. Що робити з договорами про закупівлю постачальника «останньої надії» електричної енергії. Радник у сфері публічних закупівель. 12 лютого 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/shcho-robyty-z-dohovoramy-pro-zakupivliu-postachalnyka-ostannoii-nadii-elektrychnoi-enerhii/ – Назва з екрана.

13. Бречко Марія. Як обґрунтувати закупівлю електричної енергії. Радник у сфері публічних закупівель. 01 березня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/iak-obgruntuvaty-zakupivliu-elektrychnoi-enerhii/ – Назва з екрана.

14. Бречко Марія. Як обґрунтувати закупівлю реактивної електричної енергії. Радник у сфері публічних закупівель. 22 березня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/iak-obgruntuvaty-zakupivliu-reaktyvnoi-elektrychnoi-enerhii/ – Назва з екрана.

15. Веб-портал Уповноваженого органу з питань публічних закупівель [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://prozorro.gov.ua/> (дата звернення: 20.12.2022).

16. Виджак Ірина. Закупівля електричної енергії через спрощену закупівлю: особливості та нюанси. Радник у сфері публічних закупівель. 12 листопада 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/zakupivlia-elektrychnoi-enerhii-cherez-sproshchenu-zakupivliu-osoblyvosti-ta-niuanisy/ – Назва з екрана.

17. Виджак Ірина. Ринкові консультації з постачальниками електричної енергії, які допоможуть сформувавши умови тендерної документації. Радник у сфері публічних закупівель. 06 вересня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/rynkovi-konsultatsii-z-postachalnykamy-elektrychnoi-enerhii-iaki-dopomozhut-sformuvaty-umovy-tendernoi-dokumentatsii/ – Назва з екрана.

18. Гоцуляк М. А. Аналіз актуального стану ринку електричної енергії в Україні. - URL: http://ekmair.ukma.edu.ua/bitstream/handle/123456789/21633/Hotsuliak_Analiz_aktualnoho_stanu_rynku_elektrychnoi_enerhii_v_Ukraini.pdf?sequence=5 – Назва з екрана.

19. Гріцишина Марина. Гра почалася: хто є основними учасниками ринку електричної енергії. Та які особливості їхньої взаємодії - URL: <https://sk.ua/wp-content/uploads/2019/03/%D0%93%D1%80%D0%B8%D1%86%D0%B8%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%B0-MIND2.pdf/> – Назва з екрана.

20. Дегтяр А. О., Гончаренко М. В. Напрямки державної політики у сфері реформування електроенергетичної галузі в Україні. - URL: https://nuczu.edu.ua/sciencearchive/PublicAdministration/vol4/18_2016.pdf – Назва з екрана.

21. Довгая Ганна. Додаткова закупівля електроенергії: коли використовувати Prozorro Market? Радник у сфері публічних закупівель. 04 листопада 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/dodatкова-zakupivlia-elektroenerhii-koly-vykorystovuvaty-prozorro-market/ – Назва з екрана.

22. Довгая Ганна. Максимально практично про закупівлю е-енергії на 2021 рік. Радник у сфері публічних закупівель. 08 жовтня 2020 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/maksymalno-praktychno-pro-zakupivliu-e-enerhii-na-2021-rik/ – Назва з екрана.

23. Жадан Олена. Закупівля електроенергії: укладаємо договори своєчасно. Радник у сфері публічних закупівель. 15 вересня 2020 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/tsinu-na-elektrychnu-enerhiiu-za-universalnoiu-posluhoiu-rehuliuiie-nkrekp-chy-vse-zh-ne-povnistiu/ – Назва з екрана.

24. Звіт з моніторингу функціонування роздрібного ринку електричної енергії у IV кварталі 2019 року - URL: <https://www.gas.ua/Content/Entities/LegalBasis/232/document> – Назва з екрана.

25. Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей Національної енергетичної компанії «УКРЕНЕРГО» - URL: <https://ua.energy/wp-content/uploads/2020/03/Zvit-z-otsinky-vidpovidnosti-dostatnosti-generuyuchyhpotuzhnostej-2019.pdf> – Назва з екрана.

26. Корнієнко Тетяна. Оскаржувані вимоги, які Колегія вважає дискримінацією в закупівлях електричної енергії. Радник у сфері публічних закупівель. 23 серпня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/oskarzhuvani-vymohy-iaki-kolehiia-vvazhaie-dyskryminatsiieiu-v-zakupivliakh-elektrychnoi-enerhii/ – Назва з екрана.

27. Коссе Ірина. Реформа ринку електроенергії в Україні. Консультативна робота №4. Інститут економічних досліджень та політичних консультацій - URL: http://www.ier.com.ua/files/publications/Policy_papers/IER/2012/Policy_Paper_4_final.pdf – Назва з екрана.

28. Костін Ю., Телегін В., Костін Д. Зарубіжний досвід регулювання електроенергетичної галузі. Вісник економічної науки України, №1. 2018 - URL: [http://dspace.nbuu.gov.ua/bitstream/handle/123456789/139861/08-](http://dspace.nbuu.gov.ua/bitstream/handle/123456789/139861/08-Kostin.pdf?sequence=1)

Kostin.pdf?sequence=1 – Назва з екрана.

29. Кузьміна М. М. Реформа ринку електроенергії як фундамент для розвитку відновлювальної енергетики. Право та інновації. №2 (14) 2016 - URL: <https://ndipzir.org.ua/wp-content/uploads/2016/10/Kuzmina14.pdf> – Назва з екрана.

30. Кузнєцова К. О., Дергачова В. В. Передумови та перспективи розвитку енергетичного ринку України. - URL: https://ela.kpi.ua/bitstream/123456789/13954/1/2014_4_Kuznetsova.pdf – Назва з екрана.

31. Матвійчук Анастасія. Допороги без спрощених закупівель: мініаналоги переговорної процедури. Радник у сфері публічних закупівель. 05 лютого 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/doporohy-bez-sproshchenykh-zakupivel-minianalohy-perehovornoj-protsedury/ – Назва з екрана.

32. Молдованов Денис. Суб'єкт електроенергетики у сфері альтернативної енергетики як об'єкт фінансового права. Підприємство, господарство і право, 2/2020 - URL: <http://pgr-journal.kiev.ua/archive/2020/2/45.pdf> – Назва з екрана.

33. Ожерєдов Сергій. Поточні питання закупівлі електроенергії. Радник у сфері публічних закупівель. 16 квітня 2020 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/sv-potochni-pytannia-zakupivli-elektroenerhii/ – Назва з екрана.

34. Павленко Микола. Купуємо електричну енергію з двома послугами однією закупівлею. Радник у сфері публічних закупівель. 10 листопада 2020 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/kupuemo-elektrychnu-enerhiu-z-dvoma-posluhamy-odniieiu-zakupivleiu/ – Назва з екрана.

35. Плащенко Катерина. Вперед до перемоги: найактуальніше з оскарження при закупівлі електроенергії. Радник у сфері публічних закупівель. 23 вересня 2021 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/vpered-do-peremohy-najaktualnishe-z-oskarzhennia-pry-zakupivli-elektroenerhii/ – Назва з екрана.

36. Плашенко Катерина. (Пред)дефолтний статус: практика АМКУ. Радник у сфері публічних закупівель. 17 травня 2021 - URL: <https://radnuk.com.ua/uchast-u-zakupivliakh/pered-defoltnyj-status-praktyka-amku/> – Назва з екрана.

37. Про публічні закупівлі (Відомості Верховної Ради (ВВР), 2016, № 9, ст.89) [Електронний ресурс] – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/922-19#Text> (дата звернення: 12.12.2022). – Назва з екрана.

38. Про ринок електричної енергії (Відомості Верховної Ради (ВВР), 2017, № 27-28, ст.312) [Електронний ресурс] – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19#Text> (дата звернення: 05.01.2023). – Назва з екрана.

39. Проект плану відновлення України - URL: <https://www.kmu.gov.ua/storage/app/sites/1/recoveryrada/ua/energy-security.pdf> – Назва з екрана.

40. Романюк Р. В. Зарубіжний досвід процесів реформування регіональних ринків електроенергетики. Проблеми економіки. №4 (46). 2020. - URL: <file:///C:/Users/dell/Downloads/546-Article%20Text-1007-1-10-20220614.pdf> https://www.problecon.com/export_pdf/problems-of-economy-2020-4_0-pages-113_118.pdf – Назва з екрана.

41. Урлюк Валерій. Окремі аспекти підготовки тендерної документації для закупівлі електричної енергії: на що слід звернути увагу замовникові. Радник у сфері публічних закупівель. №11 (98). 2019 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/elektrychna-enerhiia/okremi-aspekty-pidhotovky-tendernoi-dokumentatsii-dlia-zakupivli-elektrychnoi-enerhii-na-shcho-slid-zvernutu-uvahu-zamovnyukovi/ – Назва з екрана.

42. Чабан Наталія. Типові порушення під час закупівлі електричної енергії за висновками ДАСУ. Радник у сфері публічних закупівель. 13 жовтня 2020 - URL: https://radnuk.com.ua/praktyka_zakupivel/monitoring-zakupivel/typovi-porushennia-pid-chas-zakupivli-elektrychnoi-enerhii-za-vysnovkamy-dasu/ – Назва з екрана.

43. Швидка Т., Лозова А. державне регулювання ринку електричної енергії: зарубіжний досвід та перспективи модернізації вітчизняного законодавства. Науковий вісник Ужгородського Національного Університету. Випуск 72. 2022 - URL: <https://visnyk-juris-uzhnu.com/wp-content/uploads/2022/10/35.pdf> – Назва з екрана.
44. Гриценко П., Коваленко Є., Вороненко В., Смакоуз А., Степаненко Є. Аналіз дефініції «зміни» як економічної категорії. Механізм регулювання економіки, (1 (91), 92-98. URL: <https://doi.org/10.21272/mer.2021.91.07>
45. Динаміка цифрової трансформації соціально-економічних та екологічних систем / В. І. Вороненко та ін. //Агросвіт. 2022. № 15-16. С. 15-22. URL: <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/89229>
46. Дяченко А. В., Карінцева О. І., Тарасенко С. В., Харченко М. О., Мазін Ю. О., Кисельова К. С. Формування інноваційного інструментарію економічної політики в умовах розвитку світової економічної кризи 2019-2020 рр. в Україні // Механізм регулювання економіки. 2021. № 3. С. 19-37. <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/86419>
47. Економіка енергетики : підручник / за ред. Л. Г. Мельника, І. М. Сотник. – Суми: Університетська книга, 2015. – 378 с. <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/45315>
48. Економіка підприємства : підручник / за заг. ред. д.е.н., проф. Л. Г. Мельника. - Суми : Університетська книга, 2012. - 864 с. <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/80106>
49. Экономика развития: учебное пособие / под ред. д.-ра экон. наук, проф. Л. Г. Мельника, канд. экон. наук А. Вик. Кубатко. Сумы : «Университетская книга», 2017. 352 с. <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/80184>
50. Карінцева, О. І., Харченко, М. О., Мазін, Ю. О., Фалько, К. С. Практичні засади підвищення ефективності логістичної діяльності сучасного підприємства. Вісник Сумського державного університету. Серія Економіка.

2021. № 3. С. 127–136. DOI: 10.21272/1817-9215.2021.3-14
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/86223>

51. Карінцева О.І., Дегтярьова І. Б., Харченко М.О., Долгошеева О. І., Кіріл'єва А. В. Залучення іноземних інвестицій як інструмент забезпечення конкурентоспроможності та сталого розвитку країни. Вісник СумДУ. Серія «Економіка», № 3' 2020. С. 199-211. DOI: 10.21272/1817-9215.2020.3-22
https://visnyk.fem.sumdu.edu.ua/issues/3_2020/22.pdf

52. Карінцева, О. І., Харченко, М. О., Пономарьова, Г. С. Підвищення ефективності бізнес-процесів на виробничому підприємстві // Механізм регулювання економіки. 2020. № 4. С. 58-69.
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/83754>

53. Мельник Л. Г., Карінцева О. І., Кубатко О. В., Сотник І. М., Завдов'єва Ю. М. Цифровізація економічних систем та людський капітал: підприємство, регіон, народне господарство // Механізм регулювання економіки. 2020. № 2. С. 9-28. DOI: <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/82236>

54. Мельник, Л., Карінцева, О., Кубатко, О., Дерев'янку, Ю., Маценко, О. (2022). Реструктуризація соціально-економічних систем як складова формування цифрової економіки в Україні у період кризи. Механізм регулювання економіки, (1-2(95-96), 7-13.

55. Мельник Л. Г., Карінцева О. І. (2021) Економіка і бізнес : підручник / за ред. Л. Г. Мельника, О. І. Карінцевої. Суми : Університетська книга, 2021. 316 с. <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/83721>

56. Мельник, Л., Ковальов, Б. (2020). Проривні технології в економіці і бізнесі (Досвід ЄС та практика України у світлі III, IV, і V промислових революцій. Сумський державний університет, с. 180.
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/79621>

57. Мельник Л. (2021) Сучасні тренди економічного розвитку: Досвід ЄС та практика України: підручник / за ред. Л. Г. Мельника. Суми: ПФ

«Видавництво “Університетська книга”», 2021. 432 с.
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/89235>

58. Сотник І.М. (2016) Мотиваційні механізми дематеріалізаційних та енергоефективних змін національної економіки : монографія / за заг. ред. доктора екон. наук, проф. І. М. Сотник. – Суми : Університетська книга, 2016. – 368 <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/80197>

59. Сотник І. (2018) Підприємництво, торгівля та біржова діяльність / І. Сотник, Л. Таранюк. – Суми: Університетська книга, 2018. – 572 с.
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/80114>

60. Управління змінами : конспект лекцій / укладачі: П. В. Гриценко, Є. В. Коваленко. – Суми : Сумський державний університет, 2020. – 76 с.
https://essuir.sumdu.edu.ua/bitstream-download/123456789/79584/3/Hrytsenko_Upravlinnia.pdf

61. Фундаментальні основи фазового переходу до адитивної економіки: від проривних технологій до інституційної соціологізації рішень. Розробка концепції фазового переходу до адитивної економіки : звіт про НДР (проміжний) / кер. Л. Г. Мельник. Суми : СумДУ, 2021. 78 с. № 0121U109557. URL: <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/89091>

62. Disruptive technologies for green economy formation in conditions of the fourth industrial revolution: the EU experience / I. Dehtyarova etc. // Socio-economic and management concepts: collective monograph / Krupelnytska I., – etc. – International Science Group. – Boston : Primedia eLaunch, 2021. P. 388-392.
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/86986>

63. Karintseva O., Kharchenko M., Boon E.K., ...Melnyk V., Kobzar O.(2021). Environmental determinants of energy-efficient transformation of national economies for sustainable development.. J. International Journal of Global Energy Issues, 2021, 43(2-3), P. 262–274 <https://doi.org/10.1504/IJGEI.2021.115148>

64. Karintseva O. I., Yevdokymov A. V., Yevdokymova A. V., Kharchenko M. O., Dron V. V. Designing the Information Educational Environment of the Studying

Course for the Educational Process Management Using Cloud Services. Механізм регулювання економіки. 2020. № 3. С. 87-97. DOI: <https://doi.org/10.21272/mer.2020.89.07>

<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/81759>

65. Kubatko, O. V., Chortok, Y. V., Honcharenko, O. S., Nechyporenko, R. M., & Moskalenko, I. M. (2019). Studying Features of Vehicle Type Selection by Trade and Logistics Enterprise. Mechanism of economic regulation. – 2019. – №3. – С. 73–82. <http://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/76448>

66. Melnyk L. H., Derykolenko O. M., Mazin Yu. O., Matsenko O. I., Piven V. S. Modern Trends in the Development of Renewable Energy: the Experience of the EU and Leading Countries of the World // Механізм регулювання економіки. 2020. № 3. С. 117-133. <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/81810>

67. Melnyk, L., Dehtyarova, I., Karintseva, O., Kubatko, O. Information factors in economic systems and business during transition to digital economy/Selected Aspects of Digital Society Development. Monograph 45. Edited by Tetyana Nestorenko and Aleksander Ostenda, Publishing House of University of Technology, Katowice, 2021. P. 173-178 <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/87135>

68. Melnyk, L., Matsenko, O., Dehtyarova, I. & Derykolenko, O. (2019). The formation of the digital society: social and humanitarian aspects. *Digital economy and digital society*. T. Nestorenko & M. Wierzbik-Strońska (Ed.). Katowice: Katowice School of Technology. [in Ukrainian]. URL: <http://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/74570>

69. Melnyk L.G., Kubatko O. (2017) The impact of green-innovations on environmental quality and energy resource consumption. International economic relations and sustainable development : monograph / edited by Dr. of Economics, Prof. O. Prokopenko, Ph.D in Economics T. Kurbatova. – Ruda Śląska :Drukarnia i Studio GraficzneOmnidiumo 272 p. ISBN 978-83-61429-11-1

70. Melnyk, L., Dehtyarova, I., Kubatko, O., Karintseva, O., & Derykolenko, A. (2019). Disruptive technologies for the transition of digital economies towards sustainability. *Economic Annals-XXI*, 179(9-10), 22-30. doi: <https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/85476>

71. Melnyk L., Sommer H., Kubatko O., Rabe M., Fedyna S. (2020). The economic and social drivers of renewable energy development in OECD countries. *Problems and Perspectives in Management*, 18(4), 37-48. doi:10.21511/ppm.18(4).2020.04
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/82719>

72. Melnyk, L., Karintseva, O., Kubatko, O., Derev'yanko, Y., & Matsenko, O. (2022). Restructuring of socio-economic systems as a component of the formation of the digital economy in Ukraine. *Mechanism of an Economic Regulation*, (1-2(95-96)), 7-13. URL: <https://doi.org/10.32782/mer.2022.95-96.01>
<https://essuir.sumdu.edu.ua/handle/123456789/89627>

73. Tu, Y.-X., Kubatko, O., Karintseva, O., Piven, V. Decarbonisation drivers and climate change concerns of developed economies. *International Journal of Environment and Pollution*, 2022, 69(1-2), pp. 112–129

74. The effects of the management of natural energy resources in the European Union / V. Voronenko, B. Kovalov, D. Horobchenko, P. Hrycenko // *Journal of Environmental Management and Tourism*. – Craiova: ASERS Publishing, 2017. – Vol. 8, Issue Number 7(23), P. 1410-1419. Available at: <https://journals.aserspublishing.eu/jemt/article/view/1777>

75. Veklych O., Karintseva O., Yevdokymov A., Guillamon-Saorin E. (2020). Compensation mechanism for damage from ecosystem services deterioration: Constitutive characteristic. *J. International Journal of Global Environmental Issues*, 19(1-3), P. 129–142
<https://doi.org/10.1504/IJGENVI.2020.114869>

ДОДАТОК 1



Додаток 1
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку і "Заявки звінності до фінансової звітності"

Підприємство	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРА СУМИ"	Дата (рік, місяць, число)	2021	12	31
Оригінал	Сторубіж	за ЄДРПОУ	41884537		
Організаційно-правова форма (за ЄДРПОУ)	Товариство з обмеженою відповідальністю	за КМДП	1		
Вид економічної діяльності	Терминал електромобільності	за КОПФ	240		
Середня кількість працівників	2	за КВЕД	35.14		

Адреса, телефон вулиця Революції, буд. 35, КОВПАКІВСЬКИЙ р-н, м. СУМИ, СУМЬСЬКА обл., 40004 660979
Одиниця виміру: тис. грн. без десятичного знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях і копійках)

Складено (зробити позначку "У" у відповідній клітині):
за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

У

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2021 р.

Форма №1 Код за ДБУД 1001001

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	195	111
первісна вартість	1001	-	-
накопичена амортизація	1002	-	-
Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	-
Основні засоби	1010	18 216	487
первісна вартість	1011	-	-
знос	1012	-	-
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	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	18 411	598
II. Оборотні активи			
Засоби	1100	27	412
виробничі запаси	1101	-	0
позавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	-	-
товари	1104	-	406
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити парасукупання	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	147 200	210 296
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	16 926	89 872
з бюджетом	1135	8 086	10 593
у тому числі з податку на прибуток	1136	2 951	4 237
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	119	36
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	73	47
Поточні фінансові інвестиції	1160	1 530	1 530
Гроші та їх еквіваленти	1165	27 229	9 227
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	27 229	9 227
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Частина перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах наслідкових витрат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші обороти активи	1190	13 510	2 067
Усього за розділом II	1195	214 700	324 080
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	233 111	324 678

Назва	Код ринок	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	1	1
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	-	-
емісійний дохід	1411	-	-
виключені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Переводлений прибуток (непокрита збиток)	1420	(16 093)	(17 125)
Виснажений капітал	1425	(-)	(-)
Видучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(16 092)	(17 124)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
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	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	40 757	52 824
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	83 327	102 419
розрахунки з бюджетом	1620	821	829
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунки зі страхування	1625	495	543
розрахунки з оплати праці	1630	2 275	2 147
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	99 745	174 777
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за сервісними діяльностями	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	924	1 090
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	20 859	7 173
Усього за розділом III	1695	249 203	341 802
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
V. Чиста вартість активів відрахованого пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	233 111	324 678

Керівник



[Signature]

ЛОШАК Ірина Вікторівна

Головний бухгалтер

[Signature]

ТІТОВА Ірина Павлівна

¹ Кодифікатор класифікаційно-територіальних одиниць та територій територіальних громад.

² Відомості про формулювання, надані відповідно центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

ДОДАТОК 2

Стаття		Код рядка	За звітний період	КОДИ		
				2021	12	31
Підприємство: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРА СУМІ"		Дата (рік, місяць, число) за СДРПОУ		41884537		
13 02 2021		Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)		Форми № 2 Код за ДКУД: 1801003		
Рік 2021		р.				
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	2 597 347	2 792 864			
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-			
премії підписані, валова сума	2011	-	-			
премії, передані у перестраховування	2012	-	-			
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-			
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-			
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(3 456 999)	(2 962 026)			
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-			
Валовий:						
прибуток	2090	-	-			
збиток	2095	(859 652)	(169 162)			
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	945 475	249 341			
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	(39 340)	(57 595)			
Витрати на збут	2150	(-)	(-)			
Інші операційні витрати	2180	(47 516)	(8 841)			
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	-	13 743			
збиток	2195	(1 033)	(-)			
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-			
Інші фінансові доходи	2220	-	-			
Інші доходи	2240	1	20 208			
у тому числі:	2241	-	-			
дохід від благодійної допомоги						
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)			
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)			
Інші витрати	2270	(-)	(50 108)			
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-			

Продовження додатка 2

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(1 032)	(16 157)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(1 032)	(16 157)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(1 032)	(16 157)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	-	-
Витрати на оплату праці	2505	-	-
Відрахування на соціальні заходи	2510	-	-
Амортизація	2515	-	-
Інші операційні витрати	2520	-	-
Разом	2550	-	-

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	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник



[Signature]

ЛОЦАК Ірина Вікторівна

Головний бухгалтер

[Signature]

ТІТОВА Ірина Папалівна

ДОДАТОК 3



Дата (рік, місяць, число)
2021 | 12 | 31

КОДИ		
2021	12	31
41884537		

(заїменована)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2021 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	4 071 050	3 458 397
Повернення податків і зборів	3005	102	146
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	1 133	667
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	471	259
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	174 777	99 745
Надходження від повернення авансів	3020	4 051	24 869
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	960	3 156
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	412	224
Надходження від операційної оренди	3040	49	37
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	87 980	88 229
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(4 016 779)	(3 489 991)
Праці	3105	(43 600)	(43 956)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(11 351)	(11 020)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(85 724)	(59 521)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(1 285)	(3 088)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(42 954)	(26 863)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(41 485)	(29 570)
Витрачання на оплату авансів	3135	(89 842)	(16 879)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(33 570)	(24 306)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(97 026)	(122 268)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-37 378	-92 471
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	20 208
необоротних активів	3205	21 387	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(12 241)	(9 497)
необоротних активів	3260	(1 836)	(25 433)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	7 310	-14 722
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Находження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	85 347	77 285
Находження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	73 281	36 528
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	12 066	40 757
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-18 002	-66 436
Залишок коштів на початок року	3405	27 229	93 665
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	9 227	27 229

Керівник

Головний бухгалтер



ЛОШАК Ірина Вікторівна

ТІТОВА Ірина Павлівна

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Видучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Видучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	-	-	-	-	(1 032)	-	-	(1 032)
Залишок на кінець року	4300	1	-	-	-	(17 125)	-	-	(17 124)

Керівник

ЛОШАК Ірина Вікторівна

Головний бухгалтер

ТІТОВА Інна Павлівна

