

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету
Кременчуцької міської ради
Полтавської області

_____ № _____

Міський голова

_____ **В.О. МАЛЕЦЬКИЙ**

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор комунального
підприємства «Теплоенерго»

_____ **В.М. ОДНОШЕВНИЙ**

"_____ " _____ 2020 року

М.П.

ПРОЄКТ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
комунального підприємства «Теплоенерго» на 2020 рік
(зі змінами)

Кременчук 2020

ЗМІСТ

1. Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми	с.3
2. Пояснювальна записка щодо внесення змін до інвестиційної програми	с.5
3. Додаток 3. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік.	с.8
4. Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік.	с.10
5. Додаток 5. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.14
6. Додаток 5.1. Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік	с.17
7. Додаток 5.2. Фінансовий план використання коштів для виконання реструктуризованих заходів Інвестиційної програми на 2019 рік та без урахування коштів у структурі тарифів у 2020 році	с.18
8. Додаток 6. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.20
9. Пояснювальна записка Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік.	с.22
10. Додаток 7. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчук.	с.25
10. Опис заходів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік:	с.29
10.2. Придбання частотних перетворювачів.	с.30
10.3. Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них.	с.34
10.4. Придбання зварювального агрегату та придбання апарату для зварювання стік поліетиленових труб.	с.41
10.7. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача.	с.49
11. Копія документів фінансової звітності за 2017, 2018 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал).	с.56
12. Додаток 8. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних.	с.72

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КІІ «Геншоенерго» на 2020 рік виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

- інвестиційні витрати (загальна сума інвестицій колонка 4 Додатку 5.1 Порядку) – 4368,71 тис.грн.;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить – колонка 24 Додатку 5 Порядку – 2159,77 тис.грн.;
- ставка дисконтування – 6,0%; (ставка НБУ - затверджено Рішенням Правління Національного банку України від 11 червня 2020 року № 397-рпн "Про розмір облікової ставки").

1) Чиста приведена вартість (NPV)

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, грн.:

$$NPV = -\sum I_k / (1+r)^k + \sum CF_k / (1+r)^k$$

де CF_k – потік коштів (доходів) (річний економічний ефект) від впровадження інвестиційного заходу у k -му році, грн.,

r – ставка дисконтування,

I_k – інвестиційні витрати у k -му році, грн.

$$NPV = 4121,42 \text{ тис.грн.}$$

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми використовуємо функцію ВСД (внутрішня ставка дохідності) програмного комплексу EXCEL за таким алгоритмом:

$$IRR = \text{функція ВСД} (-4368,71; 2\ 037,52 + 1\ 922,19 + 1\ 813,38) = 75,67\%$$

3) Дисконтований період окупності (DPP)

Перераховуємо грошові потоки у вигляді поточних вартостей для кожного року, грн.:

$$PV_k = CF_k / (1+r)^k,$$

$$PV_1 = (4121,42 / (1+0,06))^1 = 2037,52 \text{ тис.грн.},$$

$$PV_2 = (4121,42 / (1+0,06))^2 = 1922,19 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_3 = (4121,42 / (1+0,06))^3 = 1813,38 \text{ тис.грн.}$$

Сума $PV_1 - PV_2 - PV_3 = 5\,773,09$ тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (4121,42 тис.грн.) на 1651,67 тис.грн., таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за 2,5 роки.

4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

$$PI = (\sum CF_k / (1+r)^k) / (\sum I_k / (1+r)^k)$$

$$PI = 5\,773,09 \text{ тис.грн.} / 4121,42 \text{ тис.грн.} = 1,401.$$

В.О. Начальника ФЕВ



В. МАКСИМОВА

Пояснювальна записка щодо внесення змін до Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік

Рішенням виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області від 21.02.2020 № 261 було внесено зміни до погодженої Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік та включені додатково заходи для виконання Інвестиційної програми 2019 року без урахування коштів у структурі тарифів в 2020 році, а саме:

1. Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля.
2. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - павантажувача.

Планований (річний) обсяг коштів, передбачений в установлених тарифах для виконання Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік становить 7808,33 тис. грн без ПДВ, очікуване виконання можливе 3833,33 тис. грн без ПДВ (4600,00 тис. грн з ПДВ).

Окрім вищезазначеного в Інвестиційній програмі на 2020 рік, передбачені були заходи на 2020 рік з урахуванням коштів в структурі тарифів, а саме:

1. Реконструкція теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів;
2. Придбання частотних перетворювачів;
3. Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них;
4. Придбання зварювального агрегату;
5. Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб.

Планований (річний) обсяг коштів для виконання заходів на 2020 рік становить 10674,32 тис. грн без ПДВ з урахуванням в структурі тарифів, а очікуване виконання можливе у розмірі 4368,71 тис. грн без ПДВ (5242,45 тис. грн з ПДВ).

Причинами очікуваного невиконання Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік, є:

- відповідно розділу XIII ст.2 Закону України “Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникнення і поширення коронавірусної хвороби (COVID-19)” діє пільговий період оплати для споживачів за отриманні житлово-комунальні послуги, що зменшило перерахування коштів в повному обсязі на спеціальний рахунок для виконання заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» 2020 року;
- відповідно до Закону України № 540-IX від 30.03.2020 (зі змінами) (далі Закон), споживачі мають можливість обрати модель організації договірних відносин, а в іншому випадку після встановленого

терміну Законом, будуть автоматично укладені індивідуальні договори про надання комунальних послуг. На даний момент на КП «Теплоенерго» діють тарифи на централізоване постачання теплової енергії та централізованого водопостачання, які встановлені згідно рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області № 1658 від 10.12.2018, так як на сьогодні жоден споживач не виявив бажання в укладенні нових договорів про постачання теплової енергії та постачання гарячої води з застосуванням тарифів, що були встановлені згідно рішення № 1658 від 10.12.2019.

Тарифи на централізоване постачання теплової енергії та централізованого водопостачання не враховують всі зміни по тарифу водопостачання та водовідведення, електроенергії, підвищення заробітної плати згідно встановленого прожиткового мінімуму, а також підвищення цін постачальників та підрядників, за рахунок чого КП «Теплоенерго» несе значні фінансові збитки.

Враховуючи вищевикладене КП «Теплоенерго» звертається з проханням про розгляд та погодження внесення змін до Інвестиційної програми на 2020 рік, а саме:

1. Викладення її в новій редакції:

1.1. пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми на 2020 рік;

1.2. додаток 3: «Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік»;

1.3. додаток 4: «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік»;

1.4. додаток 5: «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців»;

1.5. додаток 5.1: «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік»;

1.6. додаток 5.2: «Фінансовий план використання коштів для виконання реструктуризованих заходів Інвестиційної програми на 2019 рік без урахування коштів у структурі тарифів у 2020 році»;

1.7. додаток 6: «План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців»;

1.8. пояснювальна записка до Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік»;

2. Замінити опис заходу «Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля та придбання колісного багатофункціонального екскаватора-

навантажувача» на опис заходу «Придбання колісного багатофункціонального екскаватора-навантажувача»;

3. Вилучити з програми опис заходу «Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів».

Заплановані заходи у Інвестиційній програмі на 2020 рік у сфері теплопостачання (з урахуванням змін) спрямовані на удосконалення та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі транспортування теплової енергії, підвищення надійності теплових мереж, а також підвищення якості надання послуг та рівня організації виробництва.

Директор КП «Теплоенерго»


В. ОДНОШЕВНИЙ

Провідний інженер з
питань інвестиційної діяльності


П. НЕЧИПОРЕНКО

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми
на 2020 рік**

(строк)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»
м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Теплоенерго»
Рік заснування	2001р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39600, вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРПОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Одпопесний Віталій Миколайович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. +38(0536)758722, тел/факс +38(0536)758719 E-Mail: office@kremenchuk-teplo.org.ua
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№286 від 17.08.2012 видана Полтавського обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№286 від 17.08.2012 видана Полтавського обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поповнюваних джерел енергії)	№286 від 17.08.2012 видана Полтавського обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поповнюваних джерел енергії	відсутня
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	відсутня
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	70418
Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	174315
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	10333
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Будівельно-монтажні роботи Закупівля обладнання, транспорту

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ


Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	4368,71
власні кошти	4368,71
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	23%
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	28%
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	49%

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	2159,77
Внутрішня норма дохідності, %	75,67
Дисконтований період окупності, років	2,5
Індекс прибутковості, коефіцієнт	1,401

Директор
КП «Геніосперго»

М.П.



(підпис)

В.М. ОДИОШЕВСКИЙ
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

Міський голова

В. О. МАЛЕЦЬКІЙ

МП

В. М. ОДНОШІВНИЙ

2020 р

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

КП "Теплоенерго"

Голова особ. ліцензії

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік

Комуніальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (однина виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис грн (без ПДВ)										Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)	За способом виконання, тис грн (без ПДВ)	Мі аркваша об'єднаннювачів матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни у вугільного палива/пропорційний період)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн/пропорційний період)	Економічний ефект (тис грн) **		
			з урахуванням:				з урахуванням:		прогнозований період		плановані період	плановані період							плановані період	плановані період
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:	бюджетні кошти	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємчий	-1										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Виробництво теплової енергії																				
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
Заходи зі зниження витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.1																				
1.1.1	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.2																				
1.1.2	Інші заходи, з них:																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.3																				
Усього за пунктом 1.1																				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2																			
1.2.1																			
1.2.2																			
1.2.3																			
1.2.4																			
1.2.5																			
1.2.5.1																			
II																			
2.1																			
2.1.1																			
2.1.2																			
2.1.3																			
2.2																			
2.2.1																			

Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:

Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:

Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:

Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:

Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:

Інші заходи, з них:

Транспортування теплової енергії

Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:

Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:

Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:

Інші заходи, з них:

Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:

Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:

		Продовження додатка 4																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.2.1	Придбання частотних перетворювачів	24 од	1015,05	476,04	539,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	0,00	1015,05	0,00	0,00	8,53	-	0,00	0,00	1427,77	
	Усього за підпунктом 2.2.1		1015,05	476,04	539,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	0,00	1015,05	0,00	0,00	8,53	-	0,00	0,00	1427,77	
2.2.2	Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них	75 од	1225,45	0,00	1 225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1 225,45	0,00	1 225,45	0,00	0,00	48,00	-	0,00	0,00	306,36	
	Усього за підпунктом 2.2.2		1225,45	0,00	1 225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1 225,45	0,00	1 225,45	0,00	0,00	48,00	-	0,00	0,00	306,36	
2.2.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за підпунктом 2.2.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за підпунктом 2.2.4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5	Придбання зварювального апарату	4 од	1828,52	0,00	1 828,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1 828,52	0,00	1 828,52	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	365,70	
2.2.5.2	Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб	1 од	299,69	0,00	299,69	0,00	0,00	0,00	0,00	299,69	0,00	299,69	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	59,94	
	Усього за підпунктом 2.2.5		2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00	0,00	0,00	2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	425,64	
	Усього за пунктом 2.2		4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	0,00	4368,71	0,00	0,00	24,27	-	0,00	0,00	2159,77	
	Усього за розділом II		4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	0,00	4368,71	0,00	0,00	24,27	-	0,00	0,00	2159,77	
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
3.1.1																				
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за підпунктом 3.1.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2																				
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за підпунктом 3.1.2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3																				
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за пунктом 3.1.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за пунктом 3.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	Продовження долягає 1			
																		19	20		
3.2			Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.2.1			Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
			0,00																		
	Усього за підпунктом 3.2.1		0,00																		
3.2.2			Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
			0,00																		
	Усього за підпунктом 3.2.2		0,00																		
3.2.3			Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			0,00																		
	Усього за підпунктом 3.2.3		0,00																		
3.2.4			Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			0,00																		
	Усього за підпунктом 3.2.4		0,00																		
3.2.5			Інші заходи, з них:																		
			0,00																		
	Усього за підпунктом 3.2.5		0,00																		
	Усього за пунктом 3.2		0,00																		
	Усього за розділом III		0,00																		
	Усього за інвестиційною програмою		4368,71		476,04		3892,67		0,00		0,00		4368,71		0,00		24,27		0,00		2159,77

Примітки: п* - кількість років інвестиційної програми

** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ

х - ліцензіатом не заповнюється

Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності



(підпис)

І. НЕЧИПОРЕНКО

(прізвище, ім'я, по батькові)

(посада відповідального виконавця)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

Міський голова
М.П.

В. О. МА. ПЕЦЬКІН

Відомо про
Кремчуцьке підприємство "Теплоенерго"
В. О. МА. ПЕЦЬКІН
2020 р.
М.П.

Додаток 5

Фінансовий план використання коштів зли виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців
Комуніальне підприємство "Теплоенерго"

набачування ліцензата

Table with columns for months (1-12) and years (19-24). Rows include financial indicators like 'Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми' and 'Виробництво теплової енергії'. Includes sub-totals for 'Усього за підпунктом' and 'Усього за пунктом'.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	1998-2000			
																				21	22	23	24
	Усього за підпунктом 3.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	Усього за пунктом 3.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	3.2																						
	Усього за підпунктом 3.2																						
	Усього за пунктом 3.2																						
	3.3																						
	Усього за підпунктом 3.3																						
	Усього за пунктом 3.3																						
	3.4																						
	Усього за підпунктом 3.4																						
	Усього за пунктом 3.4																						
	3.5																						
	Усього за підпунктом 3.5																						
	Усього за пунктом 3.5																						
	Усього за розділом III		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	Усього за інвестиційною програмою		4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	4368,71	0,00	763,49	1870,71	1271,01	763,50	24,27	0,00	0,00	0,00	
Примітки																							

* Суми витрат по доходах та економічний ефект вказано в розділі «Сторона витрат» таблиці «Витрати на інвестиційну діяльність».
 ** Складові розрахунки економічного ефекту від запровадження заходів у рамках даної програми.
 ^ - показники не вносяться

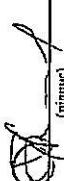
 (підпис)
 П. ПЕЧИПОРЕНКО
 (привласнює ІЛ в. в. по бюджету)

Провідній інженер з питань інвестиційної діяльності
 (підпис)

**"Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік
Комунальне підприємство "Тепломерг"**
(незалежний дочірній)

№ з/п	Назва заходів (об'єктів)	Кількісний показник (однина закр.)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за державні фінансування, тис. грн (без ПДВ)		Контр, що враховується у структурі тарифу тис. грн (без ПДВ)	Способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Срок окупності (місяці) (1+тр(д-гр(б)/гр(17)-12)	Категорія витрат	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного паливно-енергетичного ресурсу)	Економія фонду заробітної плати, тис. гривень	Економія витрат на зростання капітальних основних фондів (включая амортизаційні витрати)	Планова витрата з асигнованого обліку, тис. грн.	Вартість уцінення аварії на ділянці, що підлягає урядуванню, вартість зворотних матеріалів (тис. грн.) **	Економічний ефект за перший рік урядування, вартість зворотних матеріалів (тис. грн.) **	Економічний ефект за другий та наступні роки (тис. грн.) **	Стан основного обладнання		
			за матеріалами (вартість ресурсів)	нарядний		До впровадження заходу	Після впровадження заходу												
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
<p align="center">Виробництво теплової енергії</p>																			
<p align="center">ІІ</p>																			
<p align="center">ІІ. Транспортування теплової енергії</p>																			
<p align="center">ІІ.2.1 Інші заходи (не здійснюються від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урядуванням:</p>																			
2.2.1.1	Придбання частотних перетворювачів	24 од.	1015,05	1015,05	1015,05	0,00	8,53	x	0,00	1174,01	0,00	253,76	0,00	0,00	1427,77	1427,77	1427,77	x	x
<p align="center">Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:</p>																			
2.2.2	Усього за підпунктом 2.2.1		1015,05	1015,05	1015,05	0,00	8,53	x	0,00	1174,01	0,00	253,76	0,00	0,00	1427,77	1427,77	1427,77	x	x
2.2.2.1	Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них	75 од.	1 225,45	1 225,45	1 225,45	0,00	48,00	x	0,00	0,00	0,00	306,36	0,00	0,00	306,36	306,36	306,36	x	x
<p align="center">Заходи щодо модернізації та запуску трансформаторних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:</p>																			
2.2.3	Усього за підпунктом 2.2.2		1225,45	1225,45	1225,45	0,00	48,00	x	0,00	0,00	0,00	306,36	0,00	0,00	306,36	306,36	306,36	x	x
<p align="center">Заходи щодо впровадження та розвитку інформативних технологій, з них:</p>																			
2.2.4	Усього за підпунктом 2.2.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
<p align="center">Інші заходи, з них:</p>																			
2.2.5	Усього за підпунктом 2.2.4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
2.2.5.1	Придбання зварювального агрегату	4 од.	1 828,52	1 828,52	1 828,52	0,00	60,00	x	0,00	0,00	0,00	365,70	0,00	0,00	365,70	365,70	365,70	x	x
2.2.5.2	Придбання апарату для зварювання: пастки поліетиленових труб	1 од.	299,69	299,69	299,69	0,00	60,00	x	0,00	0,00	0,00	59,94	0,00	0,00	59,94	59,94	59,94	x	x
<p align="center">ІІІ</p>																			
<p align="center">Постачання теплової енергії</p>																			
2.2.5.1	Усього за розділом ІІІ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
<p align="center">Усього за інвестиційною програмою</p>																			
<p align="center">Примітки:</p>																			

* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх урядування при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
 ** Складом розрахунку економічного ефекту від урядування заходів урядування є без ПДВ.

Провідний інженер з питань інвестиційної програми:  (підпис)
 Д. НЕЧИПОРЕНКО (прізвище, ім'я, по батькові)

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

Додаток 6

Комунальне підприємство "Теплоенерго" м.Кременчук
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
Виробництво теплової енергії						
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II						
Транспортування теплової енергії						
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	1015,05	-176,04	539,01	0,00	0,00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	4368,71	-176,04	3892,67	0,00	0,00
	Усього за розділом II	4368,71	-176,04	3892,67	0,00	0,00

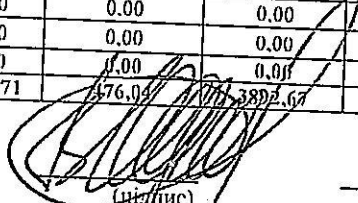
Постачання теплової енергії Продовження додатка 6


Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:

1	2	3	4	5	6	7
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	4368,71	376,04	3892,67	0,00	0,00

Директор КП "Теплоенерго"
(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідального виконання)


(підпис)


(підпис)

В. ОДНОШЕВНИЙ
(прізвище, ім'я, по батькові)

І. НЕЧИПОРЕНКО
(прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2020 рік (зі змінами)**
(відповідно до Показу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-
комунального господарства України від 14.12.2012 № 630)

Кремсінчук 2020

Теплопостачання м. Кременчук, житловий фонд якого налічує 1362 житлові будинки, здійснюється централізованими системами від ТЕЦ, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями, та, не в значній кількості, децентралізованими системами. Джерелами централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ», ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод» (ПАТ «КВБЗ») та котельні КП «Теплоенерго».

Джерелом теплопостачання житлового масиву Раківка, що знаходиться в Крюковському районі м. Кременчука, є ПАТ «КВБЗ». КП «Теплоенерго» купує в ПАТ «КВБЗ» теплову енергію та реалізовує її для потреб опалення та гарячого водопостачання різним категоріям споживачів. Транспортування теплової енергії від Крюковської ТЕЦ здійснюється по магістральним та розподільчим тепловим мережам, балансоутримувачем яких є КП «Теплоенерго». Для потреб гарячого водопостачання в мікрорайоні Раківка експлуатуються 5 ЦТП. Джерелом теплопостачання іншої частини Крюківського району м. Кременчука є котельні КП «Теплоенерго».

КП «Теплоенерго» є потужним комплексом, що надає послуги з централізованого опалення та підігріву води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котельних, теплових пунктів та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства.

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 18 котелень, на яких, встановлено 42 котли різної теплопродуктивності. Встановлена потужність котельних - 84,222 Гкал/год. Всі котельні працюють на газоподібному паливі, 10 котельних надають послугу тільки в опалювальний сезон, 8 котельних працюють протягом року.

ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» - теплоелектроцентраль з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, яка забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчука.

Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника - Кременчуцька ТЕЦ до споживача складаються з двох частин:

- магістральна теплова мережа - комплекс трубопроводів і споруд, що забезпечують транспортування теплоносія від джерела теплової енергії до місцевої (розподільчої) мережі;

- місцева (розподільча) теплова мережа - сукупність енергетичних установок, обладнання і трубопроводів, яка забезпечує транспортування теплоносія від джерела теплової енергії, центрального теплового пункту або магістральної теплової мережі до теплового вводу споживача.

Теплоенергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам, що знаходяться в оренді у ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» з 1999 року, загальною довжиною у двохтрубному вимірі 60,2688 км та по внутрішньоквартальним мережам системи теплопостачання, що належать КП «Теплоенерго» загальною довжиною 217,64 км у двотрубному вимірі. Загальна довжина теплових мереж в процентному відношенні 26% - магістральні мережі, 74% - розподільчі мережі.

Внутрішньоквартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, двотрубного та чотирьохтрубного виконання з трубопроводами діаметром від 25мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж вклучас 41 центральний тепловий пункт (ЦТП) в розподільчих мережах, 4 насосних станції. Мережі надземного прокладання складають 4% від загальної кількості.

Отже, для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи системи централізованого теплопостачання м. Кременчука передбачається розроблення, погодження та виконання інвестиційних програм на планований період фінансування яких здійснюється за рахунок коштів передбачених в тарифах на теплову енергію.

Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2020 рік плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, а саме:

1. Придбання частотних перетворювачів.
2. Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них.
3. Придбання зварювального агрегату.
4. Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб.
5. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача.

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження у 2020 році, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - амортизаційні відрахування у розмірі 476,04 тис. грн. без ПДВ.
2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на транспортування теплової енергії - виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 3892,670 тис. грн. без ПДВ.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік становить 4368,71 тис. грн без ПДВ.

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання

КП «Теплоенерго» м. Кременчука

станом на 01.01.2019 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:			
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	18	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	11	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	4	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	1	
	дахових	шт.	0	
		шт.	2	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:			
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	77,114	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	7,734	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	44,48	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	23,8	
	дахових	Гкал/год	0	
		Гкал/год	1,1	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	22,06	
	у зимовий період	Гкал/год	57,89	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	61847,632	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:			
2.1.1	за видом теплоносія, з них:			
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	42	7
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	42	
	парових з ККД менше 89 %	шт.	2	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	40	7
		шт.	0	
		шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт.	42	
	на твердому паливі	шт.	42	7
	на рідкому паливі	шт.	0	
		шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	26,19	
	у зимовий період	%	68,74	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	
3	Газовітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:			
	димососів	шт.	29	27
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	6	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	шт.	21	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	кВт	338,2	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	0	
	сталевих	шт.	23	
	цементних та/або залізобетонних	шт.	20	1
		шт.	3	

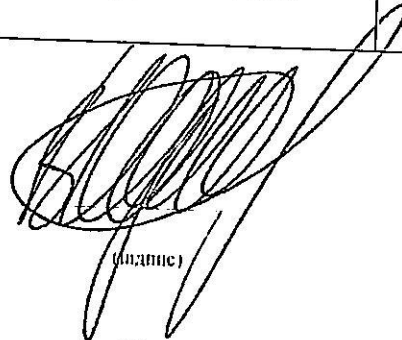
4	<i>Допоміжне обладнання</i>		
4.1	Загальна кількість джерелних установок		
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	3
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	7
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0
	живильних	шт.	102
	мережних	шт.	0
	підживлювальних	шт.	45
	конденсаційних	шт.	31
	рециркуляційних	шт.	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	16
	циркуляційних (ГВП)	шт.	14
4.5	Загальна встановлена потужність насосів	шт.	0
5	<i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>		
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок		
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих	шт.	27
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	шт.	13
6	<i>Електропостачання та електротехнічні пристрої</i>		
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	кВт	55,40
	прямого включення	шт.	24
	трансформаторного включення	шт.	14
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	10
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4	шт.	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:		
	у неопалювальний період	%	25
	у зимовий період	%	65
7	<i>Автоматизація</i>		
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	18
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3
	з частковою автоматизацією	шт.	15
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3
8	<i>Прилади обліку теплової енергії</i>		
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	221
	на джерелах теплопостачання	шт.	18
	комерційного (у споживача)	шт.	203
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	92
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	15
	на джерелах теплопостачання	шт.	0
	комерційного обліку	шт.	15
9	<i>Транспортні засоби</i>		
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	3
	спецтехніки	шт.	0
	вантажних автомобілів	шт.	1
	легкових автомобілів	шт.	2

10	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>		
	Загальна кількість	шт.	18
II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	<i>Магістральні теплові мережі</i>		
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,27
	підземних каналних	км	0
	підземних безканалних	км	3,27
	надземних	км	1,32
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	0
12	<i>Місцеві (розподільчі) мережі</i>		
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому	км	165,809
	підземних	км	154,087
	надземних	км	11,722
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1500
13	<i>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</i>		
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	62,561
	підземних	км	57,917
	надземних	км	4,644
14	<i>Центральні теплові пункти (ЦТП)</i>		
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46
15	<i>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</i>		
	Загальна кількість ІТП	шт.	0
16	<i>Обладнання ЦТП та ІТП</i>		
16.1	Загальна кількість водонагрівальних установок	шт.	806
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	17
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305
	підживлювальних	шт.	124
	насосів ГВП	шт.	181
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	3674,3
17	<i>Електропостачання та системи управління</i>		
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	123
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0
18	<i>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</i>		
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	12
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	0
	на ЦТП	шт.	39
	у споживачів	шт.	77
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	58,69
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	84,78
	на ЦТП	%	34
	у споживачів	%	34
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	34
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100	шт.	46
	на ЦТП	шт.	46
	у споживачів	шт.	0
19	<i>Транспортні засоби</i>		
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	31
	спецтехніки	шт.	12
	вантажних автомобілів	шт.	12
	легкових автомобілів	шт.	7
			3
			4
			1

20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	46	
21	Опалювальна площа (населення)	тис.кв.м	681,6	
22	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23	Присуджане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	97,74	
	бюджетні установи	Гкал/год	7,25	
	інші	Гкал/год	1,60	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло + Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»	тис.Гкал	101,951	
		%	15,066	

Директор

(посадова особа ліцензіата)



(підпис)

В. М. ОДІОШЕВНИЙ

(прізвище, ім'я, по батькові)

В. О. головного інженера

(посадова особа ліцензіата)



(підпис)

С. О. КАПІНОС

(прізвище, ім'я, по батькові)

Провідний інженер з

Питань інвестиційної діяльності

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

П. М. НЕЧИПОРЕНКО

(прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2020 рік (зі змінами)
(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630)

Кременчук 2020

Придбання частотних перетворювачів

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік планується впровадження заходу зі зниження питомих витрат та втрат ресурсів, а саме: придбання частотних перетворювачів з подальшим їх встановленням, загальною кількістю 24 од. на загальну суму 1015,048 тис. грн (без ПДВ).

Перевагами використання частотних перетворювачів є зменшення споживання електроенергії шляхом виключення втрат енергії, які виникають через створення надлишкового тиску перед різними дросельними пристроями на подолання їхнього гідравлічного опору (до 60 %), запобігання гідроударів, що дозволяє значно збільшити термін служби трубопроводів, запірної арматури і зниження аварійності на мережах (не менш ніж у 5–10 разів) та пряма економія за рахунок зниження непродуктивних витоків води при оптимізації тиску в папірному трубопроводі (не менше 25–30 % від загального обсягу витоків).

Також, аналіз технологічних процесів в системі теплопостачання при транспортуванні теплової енергії від джерела до споживачів показує, що теплові навантаження абонентів неоднорідні та не постійні, змінюються в залежності від температури зовнішнього повітря, режиму витрат на гаряче водопостачання, технологічного обладнання та інших факторів. Враховуючи такі фактори впливу на режим центрального якісного регулювання відпуску тепла є нагальна потреба та доцільність застосування більш прогресивного режиму регулювання відпуску тепла, а саме: кількісно-якісного регулювання теплових мереж.

Застосування вищезазначеного режиму регулювання забезпечить зниження витрат електроенергії на перекачку теплоносія на 78,267 тис. кВт*год в опалювальний період (див. таблицю нижче). Так як ціна 1 кВт*год електричної енергії в середньому становить 2,50 грн без ПДВ, то економія паливно-електричних ресурсів для КП «Теплоенерго» становитиме 1174,005 грн без ПДВ в рік.

Разом з тим, в 2018 році на ІЦП-117 КП «Теплоенерго» був встановлений перетворювач частоти на насос центрального опалення. Витрати електричної енергії до встановлення склали 50 тис. кВт*год в рік (150 тис. грн з ПДВ) після встановлення 29 тис. кВт*год в рік (87 тис. грн з ПДВ).

На теперішній час на ринку України найпоширеніші частотні перетворювачі компаній ABB та Schneider, але останній має найгнучкішу політику сервісного обслуговування та найпростіше налаштування.

Виходячи із вищезазначеного, пропонується здійснити регулювання теплового потоку за рахунок встановлення частотних перетворювачів Schneider Electric ATV630.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання частотних перетворювачів наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на

2020 рік КП «Теплоенерго», та складас 8,5 місяців.

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Таблиця споживання електричної енергії до і після встановлення частотних перетворювачів

№	Об'єкти	№ двигуна	кВт	кіль-сть, од	Тип частотного перетворювача	Споживання в місяць зараз, кВт*год	Прогнозоване споживання після встановлення в місяць, Вт*год
1	ЦТП-18	1; 2.	7,5	1	ЛTV630U75N4		
2	ЦТП-55-2	№3 після заміни	37	1	ЛTV630D37N4	4320	2592
3	ЦТП-57-1	1;2	30	1	ЛTV630D30N4	21312	12787
4	ЦТП-59	5;6 п.о	35	1	ЛTV630D37N4	17280	10368
5	ЦТП-63	3; 2.	15	1	ЛTV630D15N4	20160	12096
6	ЦТП-88	7; 9.	4	1	ЛTV630U40N4	8640	5184
7	ЦТП-98	4; 5.	11	1	ЛTV630D11N4	2304	1382
8	ЦТП-101	4; 5.	15	1	ЛTV630D15N4	6336	3802
9	ЦТП-108	2; 3.	7,5	1	ЛTV630U75N4	8640	5184
10	ЦТП-117	6;7.	7,5	1	ЛTV630U75N4	4320	2592
11	ЦТП-121	1; 3.	18,5	1	ЛTV630D18N4	4320	2592
12	ЦТП-123	1; 2.	11	1	ЛTV630D11N4	10656	6394
13	ЦТП-134	1; 3.	18,5	1	ЛTV630D18N4	6336	3802
14	ЦТП-274	2;3.	5,5	1	ЛTV630U55N4	10656	6394
15	ЦТП-287	3,4 після заміни	23,7	1	ЛTV630D30N4	3168	1901
16	ЦТП-289-2	1; 3.	15	1	ЛTV630D15N4	13651	8191
17	ЦТП-290	15; 16.	7,5	1	ЛTV630U75N4	8640	5184
18	ЦТП-291	1; 2.	11	1	ЛTV630D11N4	4320	2592
19	ЦТП-304	3;4	13	1	ЛTV630D15N4	6336	3802
20	ЦТП-305	5; 6.	7,5	1	ЛTV630U75N4	7488	4493
21	Насосна 287	1	4	1	ЛTV630U40N4	4320	2592
22	Котельня 142	Живильний №1	9	1	ЛTV630D11N4	2304	1382
23	Котельня ПОВЖРІО	Мережний №1	11	1	ЛTV630D11N4	5184	3110
24	Котельня СІІ №7	Мережний №2	15	1	ЛTV630D15N4	6336	3802
	Разом:			24		8640	5184
						195667	117400

Товариство з Обмеженою Відповідальністю
 «Науково-Виробниче Підприємство
 «ТЕРМОБУДМОНТАЖ»

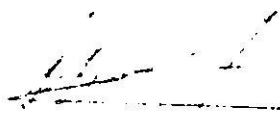
Україна. м. Київ, 02140 вул. Гришка, 9, кв. 114
 тел. /ф +38 044 563-44-77

№130319

Комерційна пропозиція

№ з/п	Найменування товару	Кількість	Ціна, грн (з ПДВ)	Загальна вартість, грн (з ПДВ)
1	Частотний перетворювач 5.5G/7.5PB (4 кВт)	1	26 313,00	26 313,00
2	Частотний перетворювач 7.5G/011PB(5,5 кВт)	1	28 710,00	28 710,00
3	Частотний перетворювач 011G/015PB (7,5 кВт)	6	35 877,00	215 262,00
4	Частотний перетворювач 015G/018PB (9 кВт)	1	42 963,00	42 963,00
5	Частотний перетворювач 015G/018PB (11 кВт)	4	42 963,00	171 852,00
6	Частотний перетворювач 015G/018PB (13 кВт)	1	42 963,00	42 963,00
7	Частотний перетворювач 018G/022PB (15 кВт)	4	50 140,00	200 560,00
8	Частотний перетворювач 022G/030PB (18,5 кВт)	2	58 600,00	117 200,00
9	Частотний перетворювач 030G/037PB (23,7 кВт)	1	81 564,00	81 564,00
10	Частотний перетворювач 037G/045P (30 кВт)	1	98 150,00	98 150,00
11	Частотний перетворювач 045G/055P (35 кВт)	1	113 777,00	113 777,00
12	Частотний перетворювач 045G/055P (37 кВт)	1	113 777,00	113 777,00
Загальна вартість: 1 253 091, 00 грн. з ПДВ				

Директор


 М.П.

Руль В.М.



09100, Київська область, м. Біла Церква, бул. Олександрійський, 29

№ 01/04/19 від 01.04.2019 року

Комерційна пропозиція для КП «Теплоенерго» м. Кременчука

Доброго дня!

ППІ «Будмакс» надас комерційну пропозицію на частотні перетворювачі, а саме:

1. FR200-4T-5.5G/7.5PB – 25 016, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
2. FR200-4T-7.5G/011PB – 28 698,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
3. FR200-4T-011G/015PB – 35 120,00 грн. з ПДВ за 1 шт. (6 шт.)
4. FR200-4T-011G/015PB – 35 120,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
5. FR200-4T-015G/018PB – 41 170, 00 грн. з ПДВ за 1 шт. (4 шт.)
6. FR200-4T-015G/018PB – 41 170, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
7. FR200-4T-018G/022PB – 49 320,00 грн. з ПДВ (4 шт.)
8. FR200-4T-022G/030PB – 57 113,00 грн. з ПДВ за 1 шт. (2 шт.)
9. FR200-4T-030G/037PB – 81 164,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
10. FR200-4T-037G/045P – 96 957, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
11. FR200-4T-045G/055P – 111 513,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
12. FR200-4T-045G/055P - 111 513,00 грн. з ПДВ (1 шт.)

Отже, загальна обладнання (частотних перетворювачів) становить
1 218 057, 00 грн. з ПДВ.

Директор ППІ «Будмакс»



І.І. Соломаха

Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік планується виводження заходу з забезпечення комерційного обліку електричної енергії, а саме: придбання лічильників електричної енергії з подальшим їх встановленням, загальною кількістю 75 од. та 49 од. модемів до лічильників на вартість загальну 1225,447 тис. грн (без ПДВ).

Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання Учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у певний проміжок часу з метою її подальшого використання для здійснення розрахунків між Учасниками ринку.

Відповідно до п.6 та п.8 глави 6 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 №311) споживач, під час купівлі або використання лічильника електричної енергії повинен керуватися наступними рекомендаціями:

- лічильники для юридичних осіб повинні відповідати наступним вимогам:

1. Номінальна напруга та струм лічильника повинні відповідати параметрам мережі та величині дозвільної потужності. Лічильник (рекомендовано) може мати універсальний блок живлення з можливістю вмикання, як в мережу 380В, так і в мережу 100В.
2. Робоча частота змінного струму – 50 Гц.
3. Клас точності лічильника – 0,5S-2.0.
4. Діапазон робочих температур – -30 +55 °С.
5. Чутливість лічильника – не гірше 0,2 % від номінального струму.
5. Міжповітрочний інтервал – не менше 8 років для 1 фазних лічильників та не менше 6 років для 3 фазних лічильників.
6. Лічильник повинен мати програмний (парольний) та механічний (пломбування) захист параметризації.
7. Лічильник повинен вести графік споживаної потужності з періодом інтеграції 60-хв з глибиною збереження не менше 180 діб.
8. Лічильник повинен підтримувати DLMS протокол та мати інтерфейс RS-485 в випадку його включення в АС підприємства.
9. Наявність на території України організації, яка проводить ремонт таких електрولیчильників.

На теперішній час на об'єктах КП «Теплоенерго» встановлені лічильники застарілого зразка, які не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії. Вищезазначеним вимогам відповідають електрولیчильники типу:

- LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-I'50/Q (кл.точності 1,0);
- LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-I'50/Q (кл.точності 1,0);
- MTX3G30.DII.4LI-DOG4;

- МТХ3G20.DD.3M1-DOG4.

Разом з тим, на базі електролічильників МТХ3G30.DH.4L1-DOG4 та МТХ3G20.DD.3M1-DOG4 немає можливості облаштувати ЛУЗОД (Локальне Устаткування Збору та Обробки Даних) тому КП «Теплоенерго» взяло до уваги електролічильники типу LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q та LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q.

Таблиця об'єктів КП «Теплоенерго», на яких планується заміна електролічильників та встановлення модемів

№ п/п	Об'єкт	№ засобу обліку	LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q	LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q	модем
1	01 ЦТП-244 вул. Східна, 26-а	013083			
2	03 ЦТП-248 вул. Республіканська, 87	49246884		1	1
3	03 ЦТП-248 вул. Республіканська, 87	49733789		1	1
4	04 ЦТП-74 пров.Зоряний, 2 а	0116329	1		1
5	04 ЦТП-74 пров.Зоряний, 2 а	357926	1		
6	05 Котельня СІП №21 ТП-173 вул. Чкалова, 217-а	1043492		1	1
7	06 Котельня ЗОП №7 вул. Пілотів, 43-а	428206	1		1
8	07 Котельня квт 620 вул. Приходько, 101-а	49244921	1		1
9	07 Котельня квт 620 вул. Приходько, 101-а	49244659	1		
10	08 Котельня квт 142-143 вул. Мічурина, 89-а	54845	1		1
11	08 Котельня квт 142-143 вул. Мічурина, 89-а	54827	1		
12	09 Дахова котельня, вул.Свропейська,68-а	0983202		1	1
13	10 Дахова котельня квт.101 д.10	1097058		1	1
14	11 ЦТП-63 ТП-119 проспект Свободи, 130-а	0790505		1	1
15	12 ЦТП-4 ЦТП 4 вул.Василя Сухомлинського, 2-а	0834366		1	1
16	12 ЦТП-4 ЦТП 4 (вул.Василя Сухомлинського, 2-а	7886651		1	
17	13 ЦТП-94 вул. Леніненгта Дніпрова, 60-а	0950031	1		1
18	13 ЦТП-94 ЦТП 94 вул. Леніненгта Дніпрова, 60-а	19843	1		
19	16 Котельня квт 176 вул. Велика набережна 15	48245	1		1
20	16 Котельня квт 176 вул. Велика набережна 15	48253	1		
21	17 Котельня Пождено вул. Кузнечна, 32-а	033144		1	1
22	17 Котельня Пождено вул. Кузнечна, 32-а	025736		1	
23	18 Насосна ж/б ТП-534 вул. Леніненгта Дніпрова, 66-а	787857		1	1
24	19 Газ.кот.упр.зрош.сис.ТП-671 вул.Целіноградська, 3-б	012020		1	1

25	20 Адмінбудинок вул. Софіївська 68	1099825			1	1
26	21 ЦТП-95 пр. Лікаря О. Богасвського, 60/1	0087953			1	1
27	22 Газова котельня Хлібної бази №81 вул. Ю. Кондратюка 7-б	0980037			1	1
28	22 Газова котельня Хлібної бази №81 вул. Ю. Кондратюка 7-б	0906298			1	1
29	23 Котельня вул. академіка Герасимовича, 2-а	0691196			1	1
30	24 ЦТП-18 ТП-252 вул. Київська, 91-Б	49804446			1	1
31	27 ЦТП-57.1 ТП-202 пров. Г. Бреста, 37-А	49074801	1			1
32	27 ЦТП-57.1 ТП-202 пров. Г. Бреста, 37-А	49245109	1			1
33	29 ЦТП-59 ТП-94 вул. В. Бойко, 23-А	013349	1			1
34	31 ЦТП-61 ТП-195 вул. Г. Родіменца, 5-А	07286	1			1
35	31 ЦТП-61 ТП-195 вул. Г. Родіменца, 5-А	11165	1			1
36	32 ЦТП-62 ТП-70 вул. Московська, 15-А	011592	1			1
37	33 ЦТП-63 ТП-119 вул. Л. Толстого, 36	8984474	1			1
38	34 ЦТП-88 ТП-61 вул. Пролетарська, 54-А	49005263			1	1
39	34 ЦТП-88 ТП-61 вул. Пролетарська, 54-А	49004846			1	1
40	35 ЦТП-95 ТП-218 пр. Лікаря О. Богасвського, 60/1	012490			1	1
41	37 ЦТП-100 ТП-40 вул. Лікаря О. Богасвського, 8-Б	169063			1	1
42	38 ЦТП-101 ТП-245 квартал 101, 1-А	012650	1			1
43	38 ЦТП-101 ТП-245 квартал 101, 1-А	012695	1			1
44	40 ЦТП-108 ТП-186 вул. Івана Мазени, 30-А	6116967			1	1
45	42 ЦТП-113 ТП-185 вул. Івана Мазени, 56	49245490			1	1
46	43 ЦТП-116 ТП-129 (вул. Перемоги, 3-Б	49575117			1	1
47	44 ЦТП-117 ТП-232 вул. Квартальна 13-А	011176	1			1
48	44 ЦТП-117 ТП-232 вул. Квартальна 13-А	011749	1			1
49	45 ЦТП-119 ТП-10 вул. Червоноградська, 31-6	49005916			1	1
50	46 ЦТП-121 ТП-1 вул. Гагаріна, 14-А	012871	1			1
51	47 ЦТП-123 ТП-234 вул. Генерала Жалова, 5 -А	0034740	1			1
52	47 ЦТП-123 ТП-234 вул. Генерала Жалова, 5 -А	100515	1			1
53	48 ЦТП-130 ТП-188 вул. Гагаріна, 13-А	010670			1	1
54	48 ЦТП-130 ТП-188 вул. Гагаріна, 13-А	7293871			1	1
55	49 ЦТП-134.1 ТП-87 вул. Європейська, 41-В	023298	1			1
56	49 ЦТП-134.1 ТП-87 вул. Європейська, 41-В	342687	1			1
57	50 ЦТП-274 ТП-652 кв. 274, 8-А	49245548			1	1
58	50 ЦТП-274 ТП-652 кв. 274, 8-А	49004513			1	1
59	53 ЦТП-287 ТП-17 кв. 287, 19-А	026817	1			1
60	53 ЦТП-287 ТП-17 кв. 287, 19-А	039850	1			1
61	54 ЦТП-288 ТП-645 просп. Лесі Українки, 72-А	043529	1			1
62	54 ЦТП-288 ТП-645 просп. Лесі Українки, 72-А	013702	1			1

63	57 ІТТІ-290 ТТІ-600 пр. Лесі Українки, 36-А	49574465		1	1
64	57 ІТТІ-290 ТТІ-600 пр. Лесі Українки, 36-А	49575145		1	
65	58 ІТТІ-291 ТТІ-613 вул. Тараса Бульби, 9-А	012479	1		
66	61 ІТТІ-297 ТТІ-704 вул. Молодіжна, 2-Б	031976	1		1
67	61 ІТТІ-297 ТТІ-704 вул. Молодіжна, 2-Б	08894	1		
68	62 ІТТІ-304 ТТІ-657 вул. Олексія Древаля, 87-А	7404916		1	1
69	62 ІТТІ-304 ТТІ-657 вул. Олексія Древаля, 87-А	8880605		1	
70	63 ІТТІ-305 ТТІ-608 вул. Олексія Древаля, 25-Б	055285	1		1
71	64 Насосна 57-1 14 ст.житл. будинок, вул.Свроцейська, 76	49076033		1	1
72	65 Насосна 57-2 ТТІ-179 14 ст.житл. будинок, пров.Г.Бреста, 101	010639		1	1
73	68 Насосна 66-68 ТТІ-84 просп.Свободи, 102	8984473	1		1
74	69 Насосна 78 ТТІ-165 просп.Свободи, 30	49004962		1	1
75	71 Насосна 287 ТТІ-664 14 ст.житл. будинок, просп.Лесі Українки, 61/2	7404688		1	1
			36	39	49

Отже, враховуючи вищевикладену інформацію, в 49 об'єктів КП «Теплоенерго» планується встановити 36 лічильників електричної енергії типу LZQJ-XC-SIF6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q загальною вартістю 501,480 тис. грн без ПДВ, 39 лічильників електричної енергії типу LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q загальною вартістю 495,300 тис. грн без ПДВ, та 49 одиниць модуль-модемів Variomod XS загальною вартістю 228,667 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання лічильників електричної енергії та модемів до них наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік КП «Теплоенерго» та складас 48 місяців, та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (інструменти, прилади інвентар - 48 місяців) та складас 306,362 тис. грн. без ПДВ за перший, другий та наступні роки.

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів. Повідомлення про оплату не гарантує наявності товарів на складі. Товар відпускається за фактом надходження грошей на рахунок Постачальника, самовивозом за наявності довіреності та паспорта

Зразок заповнення платіжного доручення

Одерж: Товариство з обмеженою відповідальністю "Профенергоснаб"	КРП, ДПІ рах. №
Код: 37481868	26002345363
Банк одержувача: АТ "Райффайзен банк Аваль"	К.
	380805

Рахунок на оплату № 297 від 14 червня 2019 р.

Постачаль: Товариство з обмеженою відповідальністю "Профенергоснаб"
 Р/р 26002345363, Банк АТ "Райффайзен банк Аваль", МФО 380805
 52200, Дніпропетровська обл., м. Жовті Води вул. Петровського буд. № 40 кв. 8 тел. (056) 521-55584,
 код за ЄДРПОУ 37481868, ІПН 374818604044, № свід. 200029075

Покупець: Комунальне підприємство "Теплоенерго"

Договір: Основной договор

№	Товари (роботи, послуги)	Код УКТЗЕД	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Лічильник LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-060010-F50 G					
2	Лічильник LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50 G					

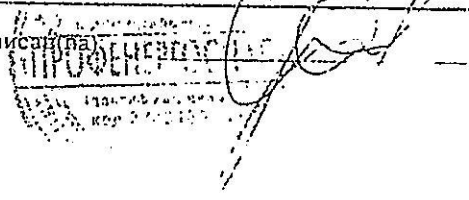
Всього 143 390.00
 Сума ПДВ 26 678.00
 Всього із ПДВ 172 068.00

Всього наименовань 2 на суму 172 068.00 грн.

Сто сімдесят дві тисячі шістьдесят вісім гривень 00 копійок

У т.ч. ПДВ: Двадцять вісім тисяч шістьсот сімдесят вісім гривень 00 копійок

Виписав (ва)



Постачальник: **ТОВ "КРЕМЕЛЕКТРО"**
 Код ЄДРПОУ: **37411298**
 Рах. №: **26005455021233** в ПАТ "ОТП БАНК"
 М. КИІВ
 МФО: **300528**
 Вантажовідправник: _____ він же _____

РАХУНОК-ФАКТУРА
 № **1274**

КРЕМЕНЧУК
К'Е

від **4 червня 2019р**

Платник: **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"**
 Код ЄДРПОУ: **31700972**
 Договір: **1 від 11.01.2019**

№	Артикул	Найменування	УКТ ЗЕД	Од. вим.	Кількість	Ціна без П.ІВ	Сума без П.ІВ
1	31339	Лічильник електричної енергії трифазний багатofункціональний LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D6-06001H-F50/Q (кл точності 1 0)		шт	3	47 829 00	143 487 00
2	10355	Лічильник електричної енергії трифазний LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q	9028301900	шт	8	17 213 45	137 707 60
3	11558	Модуль модем Varionod XS		шт	1	9 200 00	9 200 00
Разом							154 474 30
ПДВ							30 894 00
Разом до сплати:							185 369 16

До сплати: Сто вісімдесят п'ять тисяч триста шістдесят дев'ять гривень 16 коп. в т.ч. ПДВ 20% тридцять тисяч вісімсот дев'яносто чотири гривні 86 коп.

Рахунок дійсний протягом 3-х банківських днів

При оплаті рахунку після 3-х банківських днів підприємство не гарантує збереження товару в складі

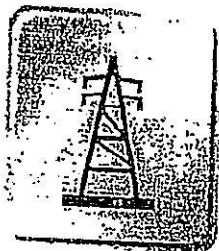
«Увага! Відвантаження товару здійснюється тільки при пред'явленні представником вантажоотримувача оригіналу доручення.»

Виписав

Рошенко Анна Анатолівна

Ісц. складання: вул. Чаплова, буд. 1Б, м. Кременчук, Полтавська обл., 39600





Товариство з обмеженою відповідальністю
«ЕНЕРГОПРОМСИС»

Адреса: 01014, м. Київ, вул. Звіринецька, буд. 63
код за ЄДРПОУ 38864924, ІПН 388649226554, № свід. 200142565,
р/р 26009010065259, у АТ «Укресімбанк» м. Київ, МФО 322313

Вих. № 53/2 від 10.06.2019 р

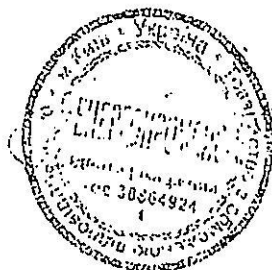
КП «Теплоенерго»

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Пропонуємо розглянути комерційну пропозицію з поставки обладнання для об'єкту електричної енергії.

№ з/п	Найменування	Од. вим.	К- ть	Ціна з ПДВ, грн.
1	Комунікаційний GSM/GPRS модуль-модем Variomod XC	шт.	1	5 600,00

Директор
ТОВ «Енергопромсис»



О.Є. Милосердов

Придбання зварювального агрегату та придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік заплановано виконати закупівлю зварювального агрегату SHINDAIWA DGW310MC/RS в кількості 4 одиниці на загальну суму 1828,516 тис. грн без ПДВ та апарату для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400 в кількості 1 одиниці на загальну суму 299,691 тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку зі зростання кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні обладнання КП «Теплоенерго» за допомогою якого здійснюється ремонт трубопроводів.

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 6 зварювальних агрегатів фірми АДЦ, строк експлуатації яких складас більше 25 років. Обладнання фізично зношене та потребує постійного ремонту: двигуни постійно перегріваються, мають погану компресію, потребують багато мастила. Проведення капітального ремонту вищезазначених агрегатів неефективне та економічно не доцільне.

Разом з тим, ремонтно-аварійна дільниця КП «Теплоенерго», виконуючи ремонтні роботи по заміні сталевих трубопроводів на поліпропіленові, використовує зварювальний апарат WIDOS 4400, який вже довгий час знаходиться в оренді у КП «Теплоенерго». На жаль, апарат вже виробив свій ресурс та не витримує обсяг навантаження, що приводить до зриву графіків запланованих робіт.

Для виконання планових ремонтних робіт у міжопаловальний період та для проведення аварійних ремонтних робіт на протязі року, зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS повною мірою забезпечить всі необхідні потреби.

Також, опираючись на позитивні відгуки інших енергокомпаній, які використовують у своїй діяльності зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS, технічні спеціалісти КП «Теплоенерго» зупинили свій вибір саме на цій марці техніки.

Поряд з цим, для забезпечення оперативного вирішення аварійних ситуацій, що трапляються на ділянках теплових мереж і проведення планових робіт з метою збереження дієздатності комунального підприємства, а також для зміцнення матеріально-технічної бази потрібен новий, власний апарат для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго» в рамках Інвестиційної програми планує закупити спеціалізоване обладнання і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію ремонтно-аварійної дільниці комунального підприємства;
- зекономити кошти, які комунальне підприємство витрачає на постійні ремонти та обслуговування наявної техніки;

- зекономити кошти на паливі за рахунок сучасних двигунів, функціональних можливостей техніки;
- суттєво прискорити час виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання зварювального агрегату SHINDAIWA DGW310MC/RS та апарату для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400 наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік КП «Теплоенерго», та складас 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (машини й устаткування - 60 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ З ФІНАНСОВОГО ЛІЗИНГУ #97876 від 09.09.2019

ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО ПРЕДМЕТА ЛІЗИНГУ

Марка та модель	Shindaiwa DGW310MC/RS	
Вартість предмета лізингу	548 555,00 грн	Вартість додаткового обладнання
Вартість предмета лізингу, включаючи реєстрацію з ПДВ	548 555,00 грн	0,00 грн

Ціни вказані з урахуванням ПДВ.

УМОВИ ФІНАНСУВАННЯ

Аванс	50,00%	274 277,50 грн	Одноразова комісія	13 713,88 грн
Викупна вартість	0,00%	0,00 грн	Термін фінансування	12 міс.
Графік платежів	класичний		Витрати на реєстрацію, страхування	Включені в графік
Страхування	на весь термін		Валюта фінансування	Гривня без прив'язки до курсу валют
Середньомісячний платіж	23 405,02 грн			

Ціни вказані з урахуванням ПДВ. Дана комерційна пропозиція дійсна протягом 14 днів за виключенням випадків зміни вартості техніки, додаткового обладнання до нього та змін у законодавстві України. Остаточна комерційна пропозиція буде сформована після аналізу документів клієнта.

ПРО КОМПАНІЮ

ULF Finance працює на фінансовому ринку України з 2011 року. На сьогодні компанія є одним з лідерів на ринку лізингу. Кожен 5-ий автомобіль, придбаний в лізинг, фінансується ULF Finance. Пропонуємо комплексну послугу фінансування автотранспорту незалежно від його типу, марки та вартості. Кожен клієнт зможе знайти оптимальний для себе спосіб придбання: фінансовий лізинг, фінансовий лізинг з сервісом, оперативний лізинг, зворотний лізинг, фінансування авто з пробігом після лізингу.

Лісневський Олег Леонідович
УЛФ-ФІНАНСТОВ
+380674018629 | o.lisnevsky@ulf.ua

www.ulf.ua

ГРАФІК ПЛАТЕЖІВ
Суми вказані у гривні без прив'язки до курсу валют

№	Дата платежу	Відшкодування вартості техніки (включає реєстрацію, пенсійний збір, ПДВ)	Комісії ULF Finance (включає відшкодування витрат на страхування техніки), без ПДВ	Відшкодування вартості сервісних послуг	Лізинговий платіж
1	09.08.2019	22 856,46	548,56		
2	09.09.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
3	09.10.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
4	09.11.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
5	09.12.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
6	09.01.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
7	09.02.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
8	09.03.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
9	09.04.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
10	09.05.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
11	09.06.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
12	09.07.2020	22 856,44	548,52		23 405,02
	Разом	274 277,50	6 582,68		23 404,96
					280 860,18

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПРОФТЕХСИСТЕМА»

03056, м. Київ, вул. Політехнічна, 5 кв. 134
Код ЄДРПОУ: 39082426, ПІН 390824226597
р/р 26004210318854
в АТ «Прокредит Банк», м. Київ, МФО 320984.,
т. +38 044 394 5266
e-mail: proftechsystem@ukr.net



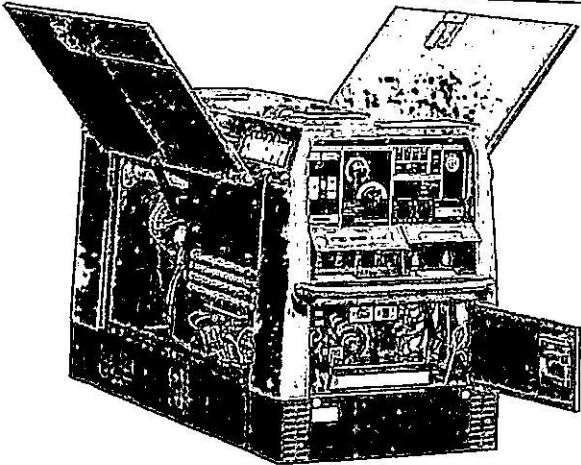
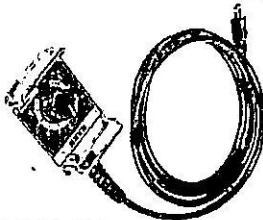
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОФТЕХСИСТЕМА»

03056, г. Киев, ул. Политехническая, 5, кв. 134
корп. 3Б оф. 14
Код ЄДРПОУ: 39082426, ІПН 390824226597
р/с 26004210318854
в АО «Прокредит Банк», г. Киев, МФО 320984.,
т. +38 044 394 5266
e-mail: proftechsystem@ukr.net

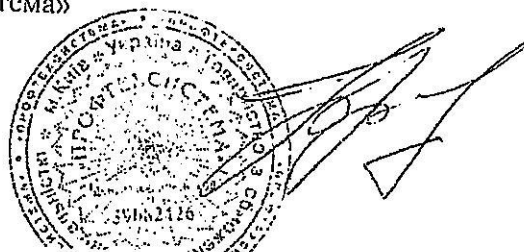
КП «Теплоенерго» Кременчук

27 вересня 2019 року

Шановні панове,
Висилаємо Вам на розгляд комерційну пропозицію, щодо постачання зварювального агрегату DGW310MC/RS виробництва компанії SHINDAIWA (Японія) та комплексу супутнього обладнання:

Опис	К-сть
<p>Зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS</p> 	1
<p>Shindaiwa ВВ-400/ЕМ - Пульт дистанційного керування з кабелем, магнітом фіксації і системою індикації аварійного стану. Комплект зварювальних кабелів КГ-1*25 з електродотримачем та зажимом маси, довжиною 10м</p> 	1
<p>Одноосный прицеп грузоподъемностью 750 кг с ящиком для инструмента. Документы для оформления в МРЭВ. Зацеп – тип кольцо (ЗИЛ). Опорные стойки – 4 шт. Колесо отката. Свето-техника – LED, 12В.</p>	1
<p>Всього, грн з ПДВ: 553 440,00</p>	

З повагою,
Юрлов Євген
Директор, ТОВ «Профтехсистема»



Офіційний представник WIDOS GmbH
м. Київ, Україна
тел.: +38 067 656 14 59, 099 202 98 18
moveogroup.com, moveogroup@gmail.com

Комерційна пропозиція №: 1001 від 08.10.2019 Замовник: Кременчуг Теплоенерго, Контактна особа:
тел: 097 930 1447, email:

WIDOS 4400

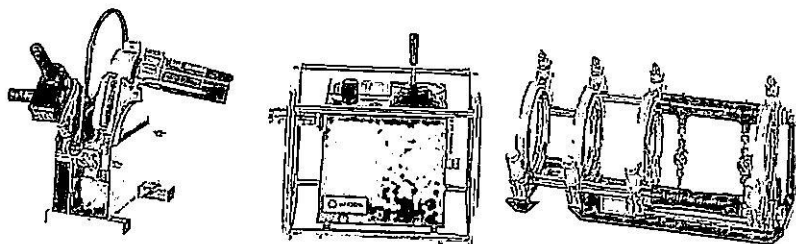
Апарат для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4900 (Ø50-160 мм) для зварювання нагрітим інструментом встик та фітінгів з труб поліетилену (PE), поліпропілену (PP) и полівінілденілфториду (PVDF), всі SDR.

Функціональні можливості апарату WIDOS 4400:

- Гідравлічний привід
- Апарат може бути укомплектовано нагрівачем WIDOS MACO
- Апарат може бути доукомплектовано приладом протоколювання процесу зварювання WIDOS SPA 600

Основні технічні характеристики WIDOS 4400:

Найменування	Вага, кг	Напруга	Потужність	Кількість
Позиціонер	22,5	230 V	-	1
Гідроагрегат	24,0	230 V	315 W	1
Торцювальний апарат	9,1	230 V	950 W	1
Нагрівач	3,6	230 V	800 W	1
Гідрошланги	1,5	-	-	2
Підставка	4,2	-	-	1
Транспортувальний ящик	28,5	-	-	1
Ящик для редукційних вставок	-	-	-	-
Інструкція по експлуатації	-	-	-	1
Сумарна вага	110,00			1
Сумарна потужність			2,1 kW	



Офіційний представник WIDOS GmbH
м. Київ, Україна
тел.: +38 067 656 14 59, 099 202 98 18
moveogroup.com, moveogroup@gmail.com

Комерційна пропозиція №: 1001 від 08.10.2019 Замовник: Кременчук Теплоенерго, Контактна особа:
тел: 097 930 1447. email:

Комплект поставки WIDOS 4400:

- Позиціонер WI-PRECISION® (основний блок)
- Гідроагрегат WI-FORCE® (гідравлічний блок управління)
- Торцювальний елемент WI-CUTTING®
- Нагрівальний елемент WI-HEAT®, або революційний нагрівальний елемент MASO
- Підставка для нагрівального елемента та торцювальника
- Редукційні вставки WI-FIX®
- Транспортувальні ящики з дерева для установки та редукційних вставок
- Керівництво по експлуатації українською/ російською мовою

Ціна та умови оплати:

- Вартість комплекту, при відвантаженні з заводу в Німеччині: 8858,00 євро, що складає 256882,00 грн України (згідно курсу на 08.10.2019)
- Вартість комплекту, при відвантаженні зі складу в Україні (включаючи 20% ПДВ): 12401,00 євро, що складає 359 629, 00 гривень України (згідно курсу на 08.10.2019).
- 100% передплата.

Інші умови:

- Ціна вказана в євро (включаючи ПДВ), оплата в грн. України, згідно виставленого рахунку/договору.
- Термін постачання: 4- 6 тижнів (підлягає уточненню), з моменту надходження оплати на розрахунковий рахунок Постачальника.
- В ціну входить постачання на об'єкт замовника, пусконаладочні роботи та навчання персоналу роботі на установці.
- При купівлі з заводу, ми підготуємо весь пакет документів для відвантаження з заводу. Логістика та розмитнення за рахунок замовника.
- Більше інформації, щодо обладнання WIDOS 4900 дивіться також за посиланням: <http://moveogroup.com/widos-4400>
- Офіційна гарантія від виробника- 12 місяців. Гарантійне та сервісне обслуговування в Україні.



З повагою,
Ю.А. Виграненко
тел: +38 067 656 14 59



ООО «Индустриальное Оборудование»
г. Одесса, 65031, ул. Грушевского 39е, оф. 2
+38 (048) 782-99-93; +38 (067) 480-44-29; +38 (067) 484-02-83 факс: +38 (067) 566-30-28
www.shindaiwa.net e-mail: info@shindaiwa.net

Исх. от 08.10.2019г.

Относительно: оборудование стыковой сварки

Уважаемые Господа!

Прежде всего, хотим поблагодарить Вас за проявленный интерес к оборудованию представленному нашей компанией.
Согласно Вашему запросу, сообщаем Вам стоимость, условия поставки интересующего Вас оборудования:

Оборудование стыковой сварки Widos 4400

Описание	Кол-во
<p>Widos 4400 Сварочная машина с нагревательным элементом для стыковой сварки ПЭ, ПП и ПВХДФ труб и фитингов для диаметров от 50 до 160, макс. усилие 2,5 кН при 100 бар.</p> <p>Комплект</p> <p>Позиционер с базовыми кольцами, диаметр 160 мм + 1 22,5 160100</p> <p>Гидравлический агрегат 230 V / 315 W + 1 24,0 1011230</p> <p>Торцеватель 230 V / 950 W + 1 9,1 1604220</p> <p>Гибкие шланги с быстроразъемными соединениями (БРС) + 2 1,5 included in basic machine</p> <p>Нагревательный элемент 230 V / 800 W + 1 3,6 H4400E.</p> <div data-bbox="228 1066 1361 1420"></div> <p data-bbox="628 1473 810 1507">Гарантия: 1 год!</p>	1
Цена комплекта, ГРН с НДС:	461 605,00

Условия оплаты: Договорные.
Условия поставки: DDP (склад заказчика).
Срок поставки: 14 рабочих дней (оборудование в наличии).
Производитель: WIDOS (Германия).
Гарантия: 1 год

С уважением,
Тарабаев Денис Евгеньевич
ООО «Индустриальное Оборудование», Украина
+38(067)5244225;
www.i-e.com.ua

Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік було заплановано виконати закупівлю колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача в кількості 2 одиниці на загальну суму 3833,33 тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку зі зростання кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Для забезпечення оперативного вирішення аварійних ситуацій, що трапляються на ділянках теплових мереж і проведення планових робіт з метою збереження дієздатності комунального підприємства, забезпечення сталої роботи за його функціональним призначенням, а також для зміцнення матеріально-технічної бази потрібен новий, сучасний, універсальний, потужний виправданий часом екскаватор-навантажувач JSV ЗСХ SIGMASTER.

Станом на теперішній час на балансі КП «Теплоенерго» знаходиться екскаватор 1992 року випуску, який вже втратив свою потужність, стріла екскаватора постійно виходить з ладу, а на заміну за частини, яких вже складно знайти, йдуть постійні витрати.

Також, одним із не менш важливих факторів під час оцінювання варіантів оновлення автомобільного парку КП «Теплоенерго» стало обов'язкове гарантійне та післягарантійне сервісне обслуговування техніки. Офіційне представництво в Україні виробника екскаваторів JSV зарекомендувало себе як надійного та обов'язкового партнера, тому на вимогу користувачів техніки завжди виконують обслуговування вчасно та якісно.

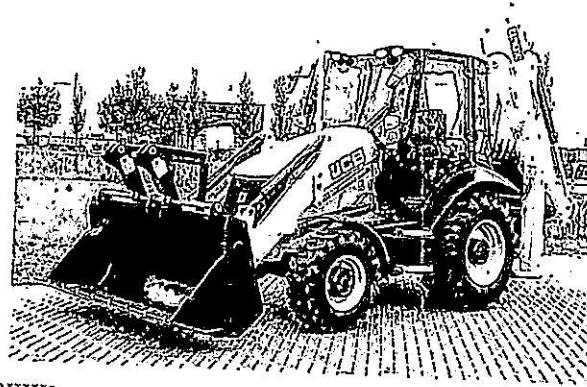
Отже, з вищевикладеною ситуацією КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2020 рік, планує закупити спеціалізований транспорт і це дасть змогу:

- 1) здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- 2) зекономити кошти, які комунальне підприємство витратить на часті ремонти та обслуговування наявної вітчизняної техніки;
- 3) зекономити кошти на паливо за рахунок сучасних двигунів, функціональних можливостей техніки;

Розрахунок строку окупності заходів з придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача наведено у таблиці Додатку 5.2 «Фінансовий план використання коштів для виконання реструктуризованих заходів Інвестиційної програми на 2019 рік та без урахування коштів у структурі тарифів у 2020 році», складас 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (транспортні засоби - 60 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Экскаватор - погрузчик JCB 3СХ ЕСО SM 2018 г.

Тип: Экскаватор-погрузчик
Год выпуска: 2018
Марка: JCB
Модель: 3CX Eco Sitemaster

Технические характеристики:

Мощность двигателя: JCB (55 кВт/75 л. с.)
Наработка: 3 м/ч
Трансмиссия: Synchro Shuttle (механическая 4-х ступенчатая)
SRS Auto
Стандартная кабина с печкой, горячий/холодный воздух
Управление: на рычагах
Транспортные габариты (д ш в): 5,62 x 2,35 x 3,03 м.
Глубина копания: 5.97 м.
Высота выгрузки: 2.74 м.
Вес: 8 135 кг

Навесное оборудование:

- Телескопическая стрела
- Ковш погрузчика челюстной с вилами
- Ковш экскаватора 60 см.
- 2-ве гидравлические линии

Техническое состояние: новый.

Гарантийное обслуживание 6 месяцев

Полный пакет документов для постановки на учет.

Цена в Украине с НДС: 2 870 000 грн. *

* Цены могут оговариваться в зависимости от условий поставки и оплаты
С уважением, менеджер компании "БФ Логистик"

Алексей Дятлов

+38 (097) 459-94-66

+38 (066) 697-66-75

Наш сайт: <http://bf-logistic.com.ua>

КОНСТРАКШН МАШИНЕРІ

CML**JCB**

КОНСТРАКШН МАШИНЕРІ ТОВ
04086 Україна, Київ
вул. Петропавлівська, 54 А
Тел.: +38 044 468 11 10
Факс: +38 044 468 44 97
kiev@cml.ua
www.cml.ua

14.09.2018

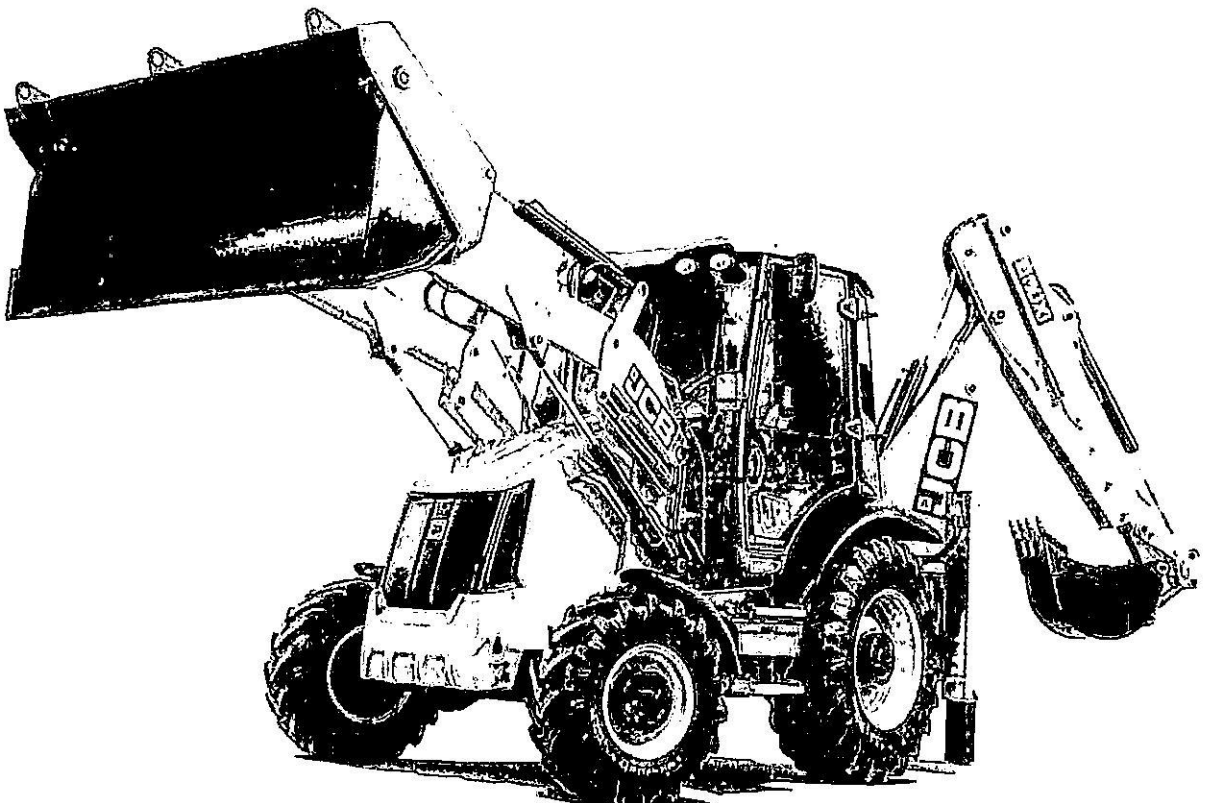
Кол-во стр.: 4

Техническое описание 3СХ ЕСО SM

Уважаемые Господа,

Прежде всего, хотим Вас поблагодарить за проявленный интерес к строительной технике JCB Англия.

Как официальный представитель компании JCB – Англия на территории Украины, предлагаем Вашему вниманию следующую строительную технику:



КОЛЕСНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ЭКСКАВАТОР - ПОГРУЗЧИК JCB
модель 3СХ SITEMASTER

Двигатель: _____

Технические данные:

JCB 444T2

* На рисунке изображён экскаватор-погрузчик JCB 3CX ECO Sitemaster с установленной гидрوليнией.

Тип:	Четырехцилиндровый дизельный двигатель с непосредственным впрыском топлива и турбонаддувом. Объем 4,4 л. 68,5 кВт / 92 л.с.
Номинальная мощность по ISO TR 14396 и SAE J 1995 при 2200 об/мин	
Коробка передач	Синхронизированная, четырехскоростная ручная коробка передач JCB Syncroshuttle с встроенным гидротрансформатором.
Переключение реверса	С помощью сервопривода на рулевой колонке
Рулевое управление	Полностью гидрофицировано
Передний мост	Оборудован дифференциалом пропорционального распределения крутящего момента JCBMax-Trac
Шины переднего моста	JCB Sitemaster, 12.5-18-10
Задний мост	Оборудован дифференциалом повышенного трения и планетарными редукторами
Шины заднего моста	JCB Sitemaster, 18.4-26-12
Тормозная система:	Конструкция тормозной системы обеспечивает полное размыкание тормозных колодок, что обеспечивает экономию топлива и высокую скорость передвижения. Тормозная система включает в себя аварийный гидравлический аккумулятор давления, который обеспечивает работу тормозной системы при неработающем двигателе.
Трехпозиционный переключатель режимов торможения:	
- два ведущих колеса с торможением двух колес	
- два ведущих колеса с торможением четырех колес	
- четыре ведущих колеса с торможением четырех колес	
Гидравлическая система	С открытым центром
Гидравлический насос	Основной и дополнительные — шестеренчатого типа
Производительность гидросистемы:	
при оборотах двигателя 1600об/мин (ЭКО режим)	144 л/мин
при оборотах двигателя 2200об/мин (стандартный)	144 л/мин
Рабочее давление в гидросистеме	251 бар
В режиме ecoDIG гидросистема с тремя насосами позволяет работать на более низких оборотах, уменьшая расход топлива на 15 % и снижая вредные выбросы на машинах с ручным управлением и управлением джойстиком EasyControl.	

Погрузчик

Тип ковша

Емкость ковша с шапкой	1,0 м³
Высота выгрузки	2,72 м
Ширина ковша	2235 мм
Грузоподъемность ковша при максимальной высоте	3 169 кг
Сила сжатия челюстей ковша, кН	29,40
Экскаватор	
Тип рукояти	Телескопический
Тип ковша	стандартный
Ширина ковша	800 мм
Емкость с шапкой	0,24 м³
Максимальная глубина копания:	
- рукоять выдвинута	5,46 м
- рукоять втянута	4,24 м
Максимальная высота выгрузки:	
- рукоять выдвинута	4,72 м
- рукоять втянута	3,84 м
Смещение поворотной колонки	1,05 м
Максимальный вылет ковша от оси поворотной колонки:	
- рукоять выдвинута	6,52 м
- рукоять втянута	5,37 м
Угол поворота ковша	201°
Усилие на кромке ковша:	
- Гидроцилиндр поворота на ближней проушине	54,0 кН
- гидроцилиндр поворота на дальней проушине	63,0 кН
Грузоподъемность на полном вылете без ковша:	
- рукоять выдвинута	719 кг
- рукоять втянута	1451 кг

Кабина

FOPS/ROPS – защита оператора от падающих камней и от опрокидывания
 Большая площадь остекления - 6,4 м²
 Задние и боковые окна открываются полностью или частично.
 Стеклоочистители и омыватели переднего и заднего стекол.
 Уровень шума 73 дБ (самый низкий среди машин в этом классе)
 Подогрев кабины и кондиционер
 Обдув стекол

Дополнительное
 оборудование,
 установленное
 на экскаваторе:

- 1) Рычажное управление
- 2) Коробка передач JCB Syncroshuttle
- 3) Кондиционер
- 4) Дифференциал повышенного трения на заднем мосту
- 5) Система SRS – система демпфирования для фронтального ковша
- 6) Система RTD – система автоматического возврата фронтального ковша в положение начала копания
- 7) Сиденье на подвеске с корректировкой по весу оператора

CML**JCB**

- 8) Запорные клапана г/цилиндров аутригеров
- 9) Звуковой сигнал заднего хода
- 10) Крылья передних колес
- 11) Кольцо для грузоподъемных работ на тяге ковша экскаватора
- 12) Система спутникового мониторинга JCB LiveLink

Стоимость экскаватора-погрузчика 3CX ECO Sitemaster

2 300 000,00 грн., в т.ч. НДС

Условия поставки: склад Заказчика.

Год производства: 2018

Производитель: JCB - Англия

Гарантия на экскаватор-погрузчик: 12 месяцев без ограничения моточасов.

Интервалы сервисного обслуживания: 500 моточасов.

Квалифицированные сервисные специалисты компании «*Construction Machinery Ltd*» выполняют запуск, наладку строительных машин «*JCB*» и обучение обслуживающего персонала работе с этой техникой.

Гарантийное и послегарантийное обслуживание производится нашими специалистами непосредственно у Заказчика.

Коммерческое предложение действительно в течение 1 месяца.

Best Regards,

Evgeniy Paladichev | Head of the branch office, **Construction Machinery Ltd.**

☎ +38 (050) 790 01 73 | 📠 +38 (050) 444 58 52 | ✉ Paladichev@cml.ua

49054, Dnepropetrovsk, Ukraine, Yangelya St. 42

www.cml.ua

CML**JCB**

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		
Дата (рік, місяць, число)	2018	01 01
за ЄДРПОУ	31700972	
за КОАТУУ	5310436500	
за КОПФГ	150	
за КВЕД	35.30	

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
 Територія ПОЛТАВСЬКА
 Організаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство
 Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря
 Середня кількість працівників 1 377
 Адреса, телефон вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617
 Одиниця виміру: тно. грн. без дев'ятого знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)
 Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку 24525
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2017 р.

V

А К Т И В		Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. Необоротні активи		2	3	4
Нематеріальні активи				
первісна вартість		1000	17	
накопичена амортизація		1001	32	14
Незавершені капітальні інвестиції		1002	15	32
Основні засоби		1005	1 334	18
первісна вартість		1010	39 867	2 634
знос		1011	129 335	41 278
Інвестиційна нерухомість		1012	89 468	138 745
Первісна вартість інвестиційної нерухомості		1015	-	97 467
Знос інвестиційної нерухомості		1016	-	-
Довгострокові біологічні активи		1017	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів		1020	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів		1021	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:		1022	-	-
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств				
інші фінансові інвестиції		1030	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість		1035	-	-
Відстрочені податкові активи		1040	-	-
Гудвіл		1045	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати		1050	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах		1060	-	-
Інші необоротні активи		1065	-	-
Усього за розділом I		1090	-	-
II. Оборотні активи		1095	41 218	43 926
Запаси				
Виробничі запаси		1100	2 519	
Незавершене виробництво		1101	2 519	3 325
Готова продукція		1102	-	3 325
Товари		1103	-	-
Поточні біологічні активи		1104	-	-
Депозити перестраховування		1110	-	-
Векселі одержані		1115	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги		1120	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками:		1125	29 906	32 677
за виданими авансами				
з бюджетом		1130	-	-
у тому числі з податку на прибуток		1135	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів		1136	3 673	2 960
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків		1140	787	787
Інша поточна дебіторська заборгованість		1145	-	-
Поточні фінансові інвестиції		1155	-	-
Гроші та їх еквіваленти		1160	2 266	20 719
Готівка		1165	-	-
Рахунки в банках		1166	6 588	132
Витрати майбутніх періодів		1167	-	-
Частка перестраховика у отриманих резервах		1170	-	119
у тому числі в:		1180	-	8
резервах довгострокових зобов'язань		1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат		1182	-	-
резервах незароблених премій		1183	-	-

інших отрахувальних резервах			
Інші оборотні активи	1184	-	-
Усього за розділом II	1190	13 587	29 639
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1195	58 539	89 460
Баланс	1300	99 757	133 386

Пасив			
1	Код рідка 2	На початок звітного періоду 3	На кінець звітного періоду 4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал			
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1400	41 642	56 818
Капітал у дооцінках	1401	-	-
Додатковий капітал	1405	-	-
Емісійний дохід	1410	2 335	-
Накопичені курсові різниці	1411	-	2 209
Резервний капітал	1412	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1415	-	-
Неоплачений капітал	1420	(31 011)	(31 795)
Вилучений капітал	1425	(-)	(-)
Інші резерви	1430	(-)	(-)
Усього за розділом I	1435	-	-
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання			
Пенсійні зобов'язання	1500	-	27 232
Довгострокові кредити банків	1505	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1510	-	-
Довгострокові забезпечення	1515	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1520	-	-
Цільове фінансування	1521	-	-
Благодійна допомога	1525	-	-
Страхові резерви	1526	-	-
у тому числі:	1530	-	-
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат			
резерв незароблених премій	1532	-	-
інші страхові резерви	1533	-	-
Інвестиційні контракти	1534	-	-
Призовий фонд	1535	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1540	-	-
Усього за розділом II	1545	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків			
Векселі видані	1600	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:	1605	-	-
довгостроковими зобов'язаннями			
товари, роботи, послуги	1610	-	-
розрахунками з бюджетом	1615	80 456	-
у тому числі з податку на прибуток	1620	235	81 830
розрахунками зі страхування	1621	-	-
розрахунками з оплати праці	1625	140	-
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1630	847	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1635	-	-61
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страхового діяльності	1645	-	-
Поточні забезпечення	1650	-	-
Доходи майбутніх періодів	1660	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1665	-	-
Інші поточні зобов'язання	1670	-	-
Усього за розділом III	1690	5 113	24 385
зобов'язання з необоротними активами, продажу, та групами вибуття	1695	86 791	106 154
зобов'язання з недержавного пенсійного фонду	1700	-	-
Усього за розділом III	1800	-	-
Усього за розділом III	1900	99 757	133 386

ЕЦП Солодатецької Р.П.

Одношевний Віталій Миколайович

Солодатецька Раїса Петрівна

Голова комісії

Визначеному центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2018	01	01
ДОКУМЕНТИ ПІДПИСАНО		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2017 р.

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	118 822	98 038
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховання	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(166 529)	(143 968)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(47 707)	(45 930)
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	53 660	31 720
у тому числі:			
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(5 296)	(4 358)
Витрати на збут	2150	(1 563)	(1 562)
Інші операційні витрати	2180	(4 082)	(988)
у тому числі:			
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(4 988)	(21 118)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	6	-
Інші доходи	2240	4 259	-
доход від благодійної допомоги	2241	-	-
доход від участі в капіталі	2250	(-)	(-)
доход від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
доход від участі в капіталі	2270	(61)	(11)
доход від участі в капіталі	2275	-	-

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток			
збиток	2290	-	-
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2295	(784)	(21 129)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2300	-	-
	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток			
збиток	2350	-	-
	2355	(784)	(21 129)

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	(784)	(21 129)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	130 724	120 613
Витрати на оплату праці	2505	27 254	17 604
Відрахування на соціальні заходи	2510	5 685	3 776
Амортизація	2515	8 231	5 633
Інші операційні витрати	2520	5 576	3 250
Разом	2550	177 470	150 876

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	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2650	-	-

Одношевний
В.М.

ЕЦП Солдатенко
Р.П.

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за **Рік 2017** 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	94 659	61 540
Повернення податків і зборів у тому числі податку на додану вартість	3005	-	-
Цільового фінансування	3006	-	-
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3010	92 239	79 002
Надходження авансів від покупців і замовників	3011	92 239	79 002
Надходження від повернення авансів	3015	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3020	166	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3025	-	-
Надходження від операційної оренди	3035	105	23
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3040	-	-
	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	3 943	6 172
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(161 648)	(119 637)
Праці	3105	(22 506)	(13 715)
Відраховань на соціальні заходи	3110	(6 007)	(3 910)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(5 649)	(3 333)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(5 649)	(-)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(1)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(129)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(-)	(-)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	(3 019)	(2 087)
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3215	-	-
необоротних активів	3220	-	-
Надходження від реалізації:			
позик	3225	-	-
іншого підприємства та	3230	-	-
іншого підприємства та	3235	-	-
Інші	3250	6	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій необоротних активів	3255	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3260	(12 682)	(-)
Витрачання на надання позик	3270	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3275	(-)	(-)
Інші платежі	3280	-	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-12 676	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	13 938	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
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	13 938	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-6 456	3 926
Залишок коштів на початок року	3405	6 588	2 662
Вплив операційних діяльностей на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	132	6 588

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	15 176	-	855	-	-	-	-	16 031
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(981)	-	-	-	-	(981)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	15 176	-	(126)	-	(784)	-	-	14 266
Залишок на початок року	4300	56 818	-	2 209	-	(31 795)	-	-	27 232

Завісний

М.

П. Солдатенко

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО			
2019	01	01	
			31700972
			5310436500
			150
			35.30

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
 Територія ПОЛТАВСЬКА
 Організаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство
 Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря
 Середня кількість працівників 376
 Адреса, телефон вулиця Софійська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617
 Одніниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)
 Складено (зробити позначку "ч" у відповідній клітинці):
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

Дата (рік, місяць, число) 2019 01 01
 за ЄДРПОУ 31700972
 за КОАТУУ 5310436500
 за КОПФГ 150
 за КВЕД 35.30
758723

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2018 р.

А К Т И В		Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I		2	3	4
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи				
первісна вартість		1000	14	1 375
накопичена амортизація		1001	32	1 401
Незавершені капітальні інвестиції		1002	18	26
Основні засоби		1005	2 634	1 993
первісна вартість		1010	41 278	55 345
знос		1011	138 745	153 905
Інвестиційна нерухомість		1012	97 467	98 560
Первісна вартість інвестиційної нерухомості		1015	-	-
Знос інвестиційної нерухомості		1016	-	-
Довгострокові біологічні активи		1017	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів		1020	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів		1021	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:		1022	-	-
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств				
інші фінансові інвестиції		1030	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість		1035	-	-
Відоточені податкові активи		1040	-	-
Гудвіл		1045	-	-
Відоточені аквізиційні витрати		1050	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах		1060	-	-
Інші необоротні активи		1065	-	-
Усього за розділом I		1090	-	-
II. Оборотні активи		1095	43 926	58 713
Запаси				
Виробничі запаси		1100	3 325	2 707
Незавершене виробництво		1101	3 325	2 707
Готова продукція		1102	-	-
Товари		1103	-	-
Поточні біологічні активи		1104	-	-
Депозити перестраховування		1110	-	-
Векселі одержані		1115	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги		1120	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками:		1125	32 677	49 295
за виданими авансами				
з бюджетом		1130	-	-
у тому числі з податку на прибуток		1135	2 960	2 575
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів		1136	787	111
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків		1140	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість		1145	-	-
Поточні фінансові інвестиції		1155	20 780	44 826
Гроші та їх еквіваленти		1160	-	-
Готівка		1165	132	561
Рахунки в банках		1166	-	-
Витрати майбутніх періодів		1167	119	-
Частка перестраховика у страхових резервах		1170	8	28
у тому числі в:		1180	-	-
резервах довгострокових зобов'язань		1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат		1182	-	-
резервах незароблених премій		1183	-	-

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	29 639	-
Усього за розділом II	1195	89 521	15 610
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	115 602
Баланс	1300	133 447	174 315

Назва	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал			
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1400	56 818	70 418
Капітал у дооцінках	1401	-	-
Додатковий капітал	1405	-	-
Емісійний дохід	1410	2 209	-
Накопичені курсові різниці	1411	-	8 081
Резервний капітал	1412	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1415	-	-
Неоплачений капітал	1420	(31 795)	-
Видучений капітал	1425	(-)	(40 167)
Інші резерви	1430	(-)	(-)
Усього за розділом I	1435	-	(-)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання		27 232	38 332
Пенсійні зобов'язання	1500	-	-
Довгострокові кредити банків	1505	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1510	-	-
Довгострокові забезпечення	1515	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1520	-	-
Цільове фінансування	1521	-	-
Благодійна допомога	1525	-	-
Страхові резерви	1526	-	-
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1530	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1531	-	-
резерв незароблених премій	1532	-	-
інші страхові резерви	1533	-	-
Інвестиційні контракти	1534	-	-
Призовий фонд	1535	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1540	-	-
Усього за розділом II	1545	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків			
Векселі видані	1600	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1605	-	-
товари, роботи, послуги	1610	-	-
розрахунками з бюджетом	1615	81 830	-
у тому числі з податку на прибуток	1620	-	98 029
розрахунками зі страхування	1621	-	17
розрахунками з оплати праці	1625	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1630	-	3
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1635	-	41
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страхового діяльності	1645	-	-
Поточні забезпечення	1650	-	-
Доходи майбутніх періодів	1660	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1665	-	-
Інші поточні зобов'язання	1670	-	-
Усього за розділом III	1690	24 385	37 893
зобов'язані з необоротними активами, продажу, та групами вибуття	1695	106 215	135 983
зобов'язання недержавного пенсійного фонду	1700	-	-
Усього за розділом III	1800	-	-
Усього за розділом III	1900	133 447	174 315

Е.П. Олександрович
В.М.

Е.П. Солдатенко
Р.П.

Одношесний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

Г.М. ...

Г.В. ...

... доведеному центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

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	190 123	118 822
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховання	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(210 971)	(166 529)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(20 848)	(47 707)
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	38 990	53 660
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2122	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2123	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування			
Адміністративні витрати	2130	(9 858)	(5 296)
Витрати на збут	2150	(1 965)	(1 563)
Інші операційні витрати	2180	(11 594)	(4 082)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2182	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(5 275)	(4 988)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	36	6
Інші фінансові витрати	2240	-	4 259
доход від благодійної допомоги	2241	-	-
доход від участі в капіталі	2250	(-)	(-)
доход від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
доход від участі в капіталі	2270	(1 480)	(61)
доход від участі в капіталі	2275	-	-

Продовження додатка 2

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток			
збиток	2290	-	-
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2295	(6 719)	(784)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2300	-	-
	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(6 719)	(784)

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	(6 719)	(784)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	156 474	130 724
Витрати на оплату праці	2505	36 836	27 254
Відрахування на соціальні заходи	2510	7 903	5 685
Амортизація	2515	10 333	8 231
Інші операційні витрати	2520	22 842	5 576
Разом	2550	234 388	177 470

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	-	-
Додаток на одну просту акцію	2650	-	-

ЕП Ошовський
В.М.

ЕП Солдатенко
Р.П.

Ошовський Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за **Рік 2018** 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	127 285	94 659
Повернення податків і зборів у тому числі податку на додану вартість	3005	433	-
Цільового фінансування	3006	-	-
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3010	102 521	92 239
Надходження авансів від покупців і замовників	3011	102 521	92 239
Надходження від повернення авансів	3015	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3020	1 514	166
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3025	-	-
Надходження від операційної оренди	3035	243	105
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3040	-	-
	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	12 675	3 943
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)			
Праці	3100	(200 829)	(161 648)
Відрахувань на соціальні заходи	3105	(29 551)	(22 506)
Зобов'язань з податків і зборів	3110	(7 852)	(6 007)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3115	(7 969)	(5 649)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3116	(111)	(-)
	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(7 858)	(5 649)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(6)	(1)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(10 423)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(1 248)	(3 019)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-13 207	-7 718
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від реалізації:			
вексел	3215	-	-
прим'яг	3220	-	-
вексел	3225	-	-
вексел	3230	-	-
вексел	3235	-	-
Інші	3250	-	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(12 682)
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	-	-12 676
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	13 600	13 938
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	36	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
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	13 636	13 938
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	429	-6 456
Залишок коштів на початок року	3405	132	6 588
Вплив операцій з грошів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	561	132

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ
2010
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО
31700972

Звіт про власний капітал
за **Рік 2018** р.

Форма №4 Код за ДКУД **1901005**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	56 818	-	2 209	-	(31 795)	-	-	27 232
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	(1 037)	-	-	(1 037)
Скоригований залишок на початок року	4095	56 818	-	2 209	-	(32 832)	-	-	-
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(6 719)	-	-	(6 719)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(616)	-	-	(616)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належного підприємству	215	-	-	-	-	-	-	-	-
Залишок на кінець року	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	13 600	-	21 773	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	35 373
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(15 901)	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	(15 901)
Разом змін у капіталі	4295	13 600	-	5 872	-	(7 335)	-	-	-
Залишок на початок року	4300	70 418	-	8 081	-	(40 167)	-	-	12 137
									38 332

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Райса Петрівна

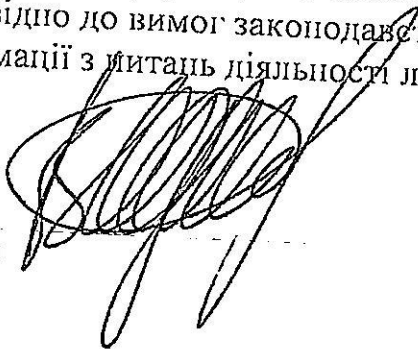
ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Одношевний Віталій Миколайович,
(прізвище, ім'я, по батькові)

при наданні даних до органу місцевого самоврядування
(найменування уповноваженого органу)

даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.

(підпис)



" " " "
(дата)

2020 року

Директор
(посада посадової особи ліцензіата)

В. ОДНОШЕВНИЙ
(прізвище, ім'я, по батькові)