

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
ВП «Рівненська атомна електрична станція»

ПОГОДЖЕНО
Рішення виконавчого комітету
Вараської міської ради
від _____ № _____
« _____ » _____ 20 _____ р.

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
Генеральний директор

П. Я. Павлишин

20 19 р.



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії)
Відокремлений підрозділ «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"
на 2020 рік

Зміст

	сторінка
Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми	3
Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	5
Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	6
План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	7
Узагальнена характеристика об'єкта теплопостачання Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» на 01.01.2019	10
Пояснювальна записка	14
Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних	20
Додаток А. Комерційна пропозиція приладу обліку СВТУ-11Т	21
Додаток Б. Комерційна пропозиція зварювального апарата КЕМРРІ	22
Додаток В. Комерційна пропозиція зварювального апарата КЕМРРІ	25
Додаток Г. Комерційна пропозиція бензоріза STIHL TS800	27
Додаток Д. Перелік обладнання СВТУ-11Т РР та місця їх встановлення	28
Додаток Е. Комерційна пропозиція кондиціонеру Neoclima NS/NU-09EHZlw	29

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми
на 2020 рік
Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"»

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування ліцензіата	ВП РАЕС ДП «НАЕК» Енергоатом»
Рік заснування	1980 р.
Форма власності	Державне підприємство
Місце знаходження	34400, м. Варащ, Рівненська обл.
Код за ЄДРПОУ	5425046
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Генеральний директор ВП РАЕС – Павлишин П. Я.
Тел., факс, e-mail	тел. (236) 64-3-50, факс (236) 3-85-69
Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія серія АЕ № 575874 (Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 28.01.2014, строк дії необмежений
Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія серія АЕ № 575876 (Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11.12.2014, строк дії необмежений
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія серія АЕ № 575877 (Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19.12.2014, строк дії необмежений
Статутний капітал ліцензіата, тис.грн	-
Балансова вартість активів, тис.грн	6 239, 989 (станом на 30.06.2019)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис.грн	226, 784 (по ліцензійній діяльності з транспортування та постачання теплової енергії за ПО станом на 30.06.2019)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), тис.грн	52,745(станом на 30.06.2019)

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Основною метою реалізації інвестиційної програми ВП «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» є забезпечення відпуску теплової енергії за показниками засобами обліку та виконання вимог ЗУ «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» шляхом встановлення вузлів комерційного обліку теплової енергії на об'єктах ВП РАЕС (господарські потреби) а також забезпечення зниження питомих витрат
-----------------------------	--

	та втрат теплової енергії
Строк реалізації інвестиційної програми	1 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	На етапі планування заходів
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	<ul style="list-style-type: none"> - Аналіз поточного технічного стану вузлів комерційного обліку теплової енергії та пріоритетність напрямків інвестування; - Оцінка наданих пропозицій по облаштуванню вузлів обліку споживання теплової енергії, - Оцінка наданих пропозицій по придбанню обладнання , що скоротить тривалість та забезпечить якість виконання робіт на мережах тепlopостачання. - Визначення фінансових потреб на реалізацію інвестиційної програми на підставі оцінки об'єктивних витрат; - Визначення постачальника обладнання;

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, тис.грн	459,05
власні кошти	459,05 (амортизаційні відрахування)
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	16 %
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	84 %

4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми

Чиста приведена вартість, тис.грн	22,677
Внутрішня норма дохідності, %	15,2
Дисконтований період окупності, міс.	40
Індекс прибутковості	1,11

Генеральний директор ВП РАЕС



П. Я. Павлишин

ПОГОДЖЕНО
Рішення виконавчого комітету
Зарвайської міської ради
№ _____
М.П. _____

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів Д.М. виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва з теплової енергії) на 2020 рік
Відокремлений підрозділ «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»



І. М. Павлюшин
2019 року

№ п/п	Назва об'єкта (напрям)	Класифікаційний код за видами економічної діяльності (код ОКЕД)	Фінансові дані (у тис. грн)										Економічний ефект (у тис. грн)								
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		11	12	13	14	15	16	17	18
1	Бюджетні витрати з місцевих бюджетів, державних підприємств, з урядових фондів																				
1.1	Бюджетні витрати з місцевого бюджету																				
1.2	Бюджетні витрати з державного бюджету																				
1.3	Бюджетні витрати з інших бюджетів																				
2	Інші засоби, з урахуванням:																				
2.1	Засоби на здійснення лізингових витрат, а також витрат резервів, з них:																				
2.1.1	Засоби щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкта ресурсів із урахуванням вимог Закону України "Про комерційний облік теплової енергії та теплопостачання", з них:																				
2.2	Продавці енергії																				
2.2.1	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.2	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.3	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.4	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.5	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.6	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.7	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.8	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.9	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.10	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.11	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.12	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.13	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.14	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.15	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.16	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.17	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.18	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.19	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.20	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.21	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.22	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.23	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.24	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.25	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.26	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.27	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.28	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.29	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.30	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.31	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.32	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.33	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.34	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.35	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.36	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.37	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.38	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.39	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.40	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.41	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.42	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.43	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.44	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.45	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.46	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.47	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.48	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.49	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.50	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.51	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.52	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.53	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.54	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.55	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.56	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.57	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.58	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.59	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.60	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.61	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.62	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.63	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.64	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.65	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.66	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.67	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.68	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.69	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.70	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.71	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.72	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.73	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.74	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.75	Продавці енергії на оптовому ринку																				
2.2.76	Продавці енергії на розничному ринку																				
2.2.77	Продавці енергії на оптовому ринку																				

ПЛАН ВИТРАТ
за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі
тарифів на 12 місяців

Відокремленим підрозділом «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"»
(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
1	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	-	x	x	x	x
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	x	x	x	x
1.1.3	Інші заходи	-	x	x	x	x
	Усього за пунктом 1.1	-	x	x	x	x
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	-	x	x	x	x
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	x	x	x	x
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	x	x	x	x
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	x	x	x	x

1.2.5	Інші заходи	-	x	x	x	x
	Усього за пунктом 1.2	-	x	x	x	x
	Усього за розділом I	-	x	x	x	x
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	-	x	x	x	x
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	75,6	75,6	x	x	x
2.1.3	Інші заходи	-	x	x	x	x
	Усього за пунктом 2.1	75,6	75,6	x	x	x
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	-	x	x	x	x
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	x	x	x	x
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	x	x	x	x
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	x	x	x	x
2.2.5	Інші заходи	383,45	383,45	x	x	x
	Усього за пунктом 2.2	-	x	x	x	x
	Усього за розділом II	459,05	459,05	x	x	x
III	Постачання теплової енергії					
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	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	x	x	x	x
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	x	x	x	x
3.1.3	Інші заходи	-	x	x	x	x
	Усього за пунктом 3.1	-	x	x	x	x
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 втрат ресурсів	-	x	x	x	x

3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	x	x	x	x
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	x	x	x	x
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	x	x	x	x
3.2.5	Інші заходи	-	x	x	x	x
	Усього за пунктом 3.2	-	x	x	x	x
	Усього за розділом III	-	x	x	x	x
	Усього за інвестиційною програмою	459,05	459,05	x	x	x

Генеральний директор
(посадова особа ліцензіата)

Головний бухгалтер

Т. в. о. начальника ЦТПК
(посада відповідального виконавця)



П. Я. Павлишин
(прізвище, ім'я, по батькові)

Н. А. Сусь
(прізвище, ім'я, по батькові)

В. Є. Реєнт
(прізвище, ім'я, по батькові)

**УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА
об'єктів теплопостачання**

Відокремленим підрозділом «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"»
(найменування ліцензіата)

станом на 01.01. 2019 року

№ 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:	шт.	-	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	-	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	-	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	-	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	-	
	дахових	шт.	-	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	-	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	-	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	-	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	-	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	-	
	дахових	Гкал/год	-	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	-	
	у зимовий період	Гкал/год	-	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	350074	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	-	
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	-	
	водогрійних з ККД менше 86%	шт.	-	
	водогрійних з ККД більше 86%	шт.	-	
	парових з ККД менше 89%	шт.	-	
	парових з ККД більше 89%	шт.	-	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	-	
	на газоподібному паливі	шт.	-	
	на твердому паливі	шт.	-	
	на рідкому паливі	шт.	-	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	-	
	у зимовий період	%	-	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	-	

3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	-	
	димососів	шт.	-	
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	-	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	-	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	-	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	-	
	сталевих	шт.	-	
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	-	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	10	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	-	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	22	
	живильних	шт.	-	
	мережних	шт.	10	
	підживлювальних	шт.	12	
	конденсаційних	шт.	-	
	рециркуляційних	шт.	-	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	-	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	5095	
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	-	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	-	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	-	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	-	
	прямого включення	шт.	-	
	трансформаторного включення	шт.	-	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	-	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	-	
	потужністю до 630 кВА	шт.	-	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	-	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	-	
	у зимовий період	%	-	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	-	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	-	
	з частковою автоматизацією	шт.	-	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	-	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	12	

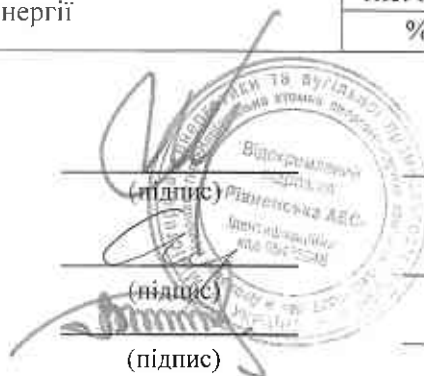
	на джерелах тепlopостачання	шт.	12	
	комерційного (у споживача)	шт.	-	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	-	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на джерелах тепlopостачання	шт.	-	
	комерційного обліку	шт.	-	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	-	
	спецтехніки	шт.	-	
	вантажних автомобілів	шт.	-	
	легкових автомобілів	шт.	-	
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	131	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	25,884	
	підземних канальних	км	1,348	
	підземних безканальних	км	-	
	надземних	км	24,536	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	15	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	53,690	
	підземних	км	32,540	
	надземних	км	21,150	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	139	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	-	
	підземних	км	-	
	надземних	км	-	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	-	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	-	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	-	
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	-	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	-	
	підживлювальних	шт.	-	
	насосів ГВП	шт.	-	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	-	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	2	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	-	

	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	-	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	-	
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	-	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	400	
	на ЦТП	шт.	0	
	у споживачів (у будинках)	шт.	400	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	100,0	
	на ЦТП	%	0	
	у споживачів (у будинках)	%	100,0	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	0	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	-	
	на ЦТП	шт.	-	
	у споживачів (у будинках)	шт.	-	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	0	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	0	
	легкових автомобілів	шт.	0	
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	131	
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	58,932	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	1,063	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	6,543	
	бюджетні установи	Гкал/год	1,280	
	інші	Гкал/год	217,24	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	25,169	
		%	7,19	

Генеральний директор
(посадова особа ліцензіата)

Головний бухгалтер

Т. в. о. начальника ЦТПК
(посада відповідального виконавця)



П. Я. Павлишин
(прізвище, ім'я, по батькові)

Н. А. Сусь
(прізвище, ім'я, по батькові)

В. Є. Реєнт
(прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснювальна записка
до заходів інвестиційної програми ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
в сфері транспортування та постачання теплової енергії на 2020 рік.

Коротка інформація про ліцензіата

Основним видом господарської діяльності Відокремленого підрозділу «Рівненська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом» є виробництво електричної енергії. Виробництво електричної енергії здійснюється на ядерних установках енергоблоків, сумарна встановлена електрична потужність яких складає 2880 МВт. Виробництво теплової енергії здійснюється також на енергоблоках і не є основним видом господарської діяльності ВП «Рівненської АЕС», оскільки частка виробництва теплової енергії становить менше 1% від виробництва електричної енергії. Підігрів мережної води здійснюється на теплофікаційних установках енергоблоків 1-4 та ПРК парою, що потрапляє з відповідних відборів турбіни та колектора власних потреб. Циркуляція мережної води в системі теплопостачання здійснюється за допомогою мережних насосів, що розташовані на енергоблоках 1-4 та ПРК. Номінальне проектне теплове навантаження ТФУ ВП РАЕС становить:

- Енергоблок №1, 2 – 100 Гкал/год;
- Енергоблок №3, 4 – 400 Гкал/год;
- ПРК – 96 Гкал/год

Цех теплових та підземних комунікацій ВП «Рівненська АЕС» здійснює ліцензовану діяльність з транспортування та постачання теплової енергії магістральними та розподільчими тепловими мережами загальною протяжністю 60,544 км в однострубіному обчисленні, більшість з яких експлуатується 25-35 років.

Послуги з транспортування та постачання теплової енергії надаються для 323 приватних житлових будинків, підприємствам, бюджетним установам і іншим споживачам міста Вараш та села Заболоття та власним об'єктам ВП «Рівненська АЕС».

Робота тепломережі – неперервна на опалювальний період. У міжопалювальний період в роботі знаходиться один трубопровід теплової мережі (пряма/зворотня) інший водночас виведений з роботи для проведення планово-попереджувального ремонту та гідравлічних випробувань.

Облік теплової енергії здійснюється за приладами обліку на виході із теплофікаційних установок енергоблоків №№1-4, ПРК, на межі промайданчика АЕС та у споживачів. Зазначені об'єкти не відносяться до ліцензійної діяльності із транспортування та постачання теплової енергії.

Цілі інвестиційної програми та обґрунтування інвестиційних витрат

Інвестиційною програмою ВП «Рівненська АЕС» на 2020 рік передбачено декілька заходів за різними напрямками. Одним із заходів є придбання вузлів комерційного обліку для об'єктів ВП РАЕС ЦТПК (господарські потреби), що розташовані поза межами колекторів ВП РАЕС, та які приймають участь у транспортуванні та постачанні теплової енергії.

Згідно ЗУ «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» теплопостачальна організація зобов'язана забезпечити споживачів 100-во % вузлами комерційного обліку теплової енергії.

Наразі 100-вий % ступінь забезпеченості у споживачів II та III категорії, тобто у «Бюджетних організаціях» та «Інші (сторонні) споживачі», щодо сзабезпеченості ВКО категорії населення, станом на сьогодні здійснюються встановлення підрядною організацією на договірних умовах.

Таким чином, однією з цілей інвестиційної програми буде встановлення ВКО на об'єктах ВП РАЕС ЦТПК згідно додатку Д.

Другим заходом інвестиційної програми є оновлення застарілих основних фондів, які забезпечують вчасне та якісне виконання ремонтних робіт на мережах теплопостачання, що дозволить скоротити термін виконання ремонтних робіт та підвищити надійсть надання послуги з теплопостачання кінцевому споживачеві.

З цією метою було прийнято рішення придбати:

- Інверторні зварювальні апарати виробництва «КЕМРРІ» типу «Master S 400» та типу «Minarc Evo 180» які зарекомендували себе як надійні та якість інверторні зварювальні агрегати, що дозволяють виконувати зварювальні роботи в тяжких умовах, де першочерговою задачею є простота у використанні, надійність та довговічність. Також одним з переваг даного обладнання є потужне джерело живлення з вихідним струмом до 400 А, що забезпечує можливість використання широкого спектру електродів, а вбудований пристрій зниження напруги (VRD) підвищує безпечність при виконанні зварювальних робіт.
- Бензоріз TS800 (400мм) виробництва марки «STIHL». Дана модель з діаметром диску в 400 мм, дозволить здійснювати прорізи твердого покриття (бетон) глибиною до 150 мм з метою усунення виявлених пошкоджень та заміни існуючої системи теплопостачання, термін експлуатації якої більше 30 років.

Третім етапом інвестиційної програми є створення сприятливого мікроклімату у приміщенні персоналу, що задіяний у сфері діяльності з теплопостачання.

З цією метою було прийнято рішення придбати:

- Кондиціонер Neoclima NS/NU-09EHZiw зі спліт-системою, котрий є достатньо потужний та водночас енергоємним обладнанням, що дозволяє забезпечити нормальні кліматичні умови праці.

Обсяг та джерела фінансування інвестиційної програми на 2020 рік визначено в межах амортизаційних відрахувань діяльності з транспортування та постачання теплової енергії, для ВП «Рівненська АЕС» – 459,05 тис. грн. без ПДВ.

Кошти будуть розподілені наступним чином:

- Придбання приладів обліку для встановлення у визначених місцях – 75,6 тис. грн.
- Придбання обладнання (зварювального та технологічного) – 375,72 тис. грн

У зв'язку з цим, на розвиток ВП «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"» передбачається направити наступні інвестиції (таблиця 1).

Перелік інвестиційних витрат за джерелами фінансування

Таблиця 1

№ п/п	Найменування	Обсяг коштів, тис. грн	Власні кошти разом, тис. грн	За джерелами фінансування	
				Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн
1	Придбання вузлів комерційного обліку теплової енергії для господарських потреб ВП «Рівненська АЕС»	75,6	75,6	75,6	-
2	Придбання інверторного зварювального апарата «КЕМРРІ «Minarc Evo 180»	64,0	64,0	64,0	-
3	Придбання інверторного зварювального апарата «КЕМРРІ «Master S400»	95,7	95,7	95,7	-
4	Придбання бензорізу «STIHL TS800» (400мм)	138,75	138,75	138,75	-
5	Придбання кондиціонеру Neoclima NS/NU-09EHZiw	85,0	85,0	85,0	-
	Всього:	459,05	459,05	459,05	-

Як видно з таблиці 1 інвестиції будуть спрямовані на придбання вузлів комерційного обліку відпуску теплової енергії на об'єктах теплопостачання ВП «Рівненська АЕС» ЦТПК та придбання зварювального та технологічного обладнання, яке дасть змогу оперативно та своєчасно усунути виявлені пошкодження теплової мережі а також забезпечить нормальні кліматичні умови праці.

Джерелом фінансування інвестицій будуть амортизаційні відрахування відокремленого підрозділу «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» в сфері теплопостачання.

Опис заходів інвестиційної програми на планований та прогнозний період

У зв'язку з необхідністю дотримання вимог ліцензійних умов в частині технологічного та/бо комерційного обліку відпуску теплової енергії, ВП «Рівненською АЕС» прийнято рішення щодо необхідності забезпечення ВКО об'єктів теплопостачання ВП РАЕС, що відносяться до господарських потреб та придбання зварювального та технологічного обладнання, яке дасть змогу оперативно та своєчасно усунути виявлені пошкодження теплової мережі.

Для досягнення мети інвестиційної програми передбачається використати власні інвестиційні ресурси амортизаційних відрахувань ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» для вирішення наступного основного завдання:

- пошук фірми-постачальника, котра здійснить постачання засобів обліку теплової енергії, іншого обладнання згідно фінансового плану використання коштів для виконання даної інвестиційної програми на 2020 рік;

Основним очікуваним результатом реалізації інвестиційної програми буде поступове забезпечення ВКО об'єктів ВП РАЕС ЦТПК щодо споживання теплової енергії та оптимізація роботи з поточного ремонту щодо замінів існуючих мереж системи теплопостачання та усунення виявлених пошкоджень у міжопалювальний період, на час проведення ремонтної компанії по підготовці теплового господарства до осінньо-зимового періоду а також забезпечення нормальних кліматичних умов праці.

Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходів.

З метою виконання вимог ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування та постачання теплової енергії в частині забезпечення вузлами комерційного обліку, на основі системного аналізу ведення обліку теплової енергії визначені пріоритетні напрями інвестування та основна мета реалізації інвестиційної програми Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом", а саме поступове забезпечення вузлами комерційного обліку відпуску теплової енергії об'єктів ВП РАЕС ЦТПК та оновлення існуючого обладнання ВП РАЕС.

Облік теплової енергії (ресурсів) є передумовою оцінки обсягу їх витрат та втрат, оскільки визначає фактичну кількість відпущених та спожитих ресурсів.

За допомогою вузлів комерційного обліку теплової енергії, ми зможемо визначати обсяги фактично відпущеної теплової енергії в теплову мережу, собівартість теплової енергії, втрати в теплових мережах і необхідну потужність обладнання.

Відповідно до повідомлення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 07.05.2014 №1969/02-08-06, розпорядженням кабінету міністрів України від 22.04.2014 №411-р схвалено Листа про наміри Уряду України і Національного банку України до Міжнародного валютного фонду та проекту Меморандуму про економічну та фінансову підтримку.

Встановлення вузлів комерційного обліку дозволить:

- визначати фактичні обсяги відпуску теплової енергії у теплову мережу;
- стимулювати споживачів до раціонального споживання води та теплової енергії;

- визначати фактичні втрати води та теплової енергії при їх транспортуванні та впровадити енергозберігаючі заходи в розподільчих мережах з метою мінімізації втрат, забезпечувати належну якість надання послуг.

Роботи передбачені інвестиційною програмою – є закупівля обладнання та засобів обліку.

З метою виконання вимог НКРЕКП, щодо включення в інвестиційні програми першочергових заходів з встановлення приладів обліку теплової енергії, ВП «Рівненською АЕС» прийнято рішення включити до інвестиційної програми з тепlopостачання на 2020 рік придбання вузлів комерційного обліку теплової енергії для об'єктів тепlopостачання ВП РАЕС ЦТПК.

Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) виконано прямолінійним методом виходячи із терміну корисного використання для приладів обліку (стаття 145 Податкового кодексу України) – 5 років: $75,6/5 = 15,12$ тис. грн./рік

За досвідом використання приладів обліку та показників ефективності впровадження енергозберігаючих технологій та заходів з економії паливно-енергетичних ресурсів (розділ 6 «Методичних рекомендацій оцінки економічної ефективності інвестицій в енергозберігаючі проекти на підприємствах житлово-комунального господарства» затверджених наказом Міністерства ЖКГ від 14.12.2007 №218) економія складе близько 5% від обсягів теплової енергії що подається в мережу. Прийmemo мінімальний відсоток 5%.

Загальний річний відпуск теплової енергії для об'єктів тепlopостачання ВП РАЕС в опалювальний період 2018-2019 становить 1,244 тис.Гкал.

Вартість 1 Гкал на ВП РАЕС становить 121,5 грн.

Обсяг економії – 1,244 тис. Гкал x 0,05% = 62,2 Гкал / рік.

Або в грошовому виразі – 62,2 x 121,5 = 7,557 тис. грн.

Сумарна річна економія складе – 15,12 + 7,557=22,677 тис. грн.

Термін окупності капітальних вкладень, місяців: $T = \frac{75,6}{22,677} \cdot 12 = 40,0$

Щодо економічної вигоди від придбання зварювального обладнання та технологічного обладнання, то як такої прямої вигоди не буде, але при цьому суттєво скоротить час виконання ремонтних робіт на мережах тепlopостачання та у випадку виникнення аварійної ситуації, дозволить в найкоротші терміни провести аварійно-відновлювальні роботи на мережах тепlopостачання ВП РАЕС.

Обґрунтування вартості запланованих заходів з наданням комерційних пропозицій.

Для реалізації заходів щодо виконання робіт та придбання обладнання, закупівля якого передбачена в інвестиційній програмі на 2020 рік, була проведена процедура запити цінових пропозицій підприємств постачальників. Запит було зроблено до постачальника продукції фірми «СЕМПАЛ», котра здійснює виготовлення ультразвукових лічильників українського виробництва типу СВТУ-11Т РР. Також запит було зроблено до офіційного представника в Україні ООО «САММИТ» торгової марки «КЕМРРІ» (Фінляндія) щодо зварювального обладнання та запит до офіційного торгового представника марки «СТИНЛ» – ТОВ «Бобер-К» для отримання комерційної пропозиції по бензорізу, та до офіційного представника в Україні – торгової марки Neoclimate для тримання комерційної пропозиції кондиціонеру.

Враховуючи запропоновані вартості обладнання, прийняті наступні цінові пропозиції:

- Придбання приладів обліку теплової енергії – 75,6 тис. грн.
- Придбання інверторного зварювального апарата «КЕМРРІ «Minarc Evo 180» – 64,0 тис. грн.
- Придбання інверторного зварювального апарата «КЕМРРІ «Master S400» – 95,7 тис. грн.
- Придбання бензорізу «СТИНЛ TS800» (400мм) – 138,75 тис. грн.
- Придбання кондиціонеру Neoclimate NS/NU-09EHZiw – 85,0 тис.грн.

Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми

Чиста приведена вартість

$$NPV = \sum_{k=1}^n \frac{CF_k}{(1+r)^k} - \sum_{k=1}^n \frac{I_k}{(1+r)^k} \quad (1),$$

де n – період реалізації (експлуатації) інвестиційної програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми) у роках. Термін корисного використання для приладів обліку (стаття 145 Податкового кодексу України) – 5 років.

CF_k – потік коштів від впровадження інвестиційного заходу у k -тому році. Визначається як річна економія з урахуванням індексу споживчих цін виробників промислової продукції.

r – ставка дисконтування. Згідно з рекомендаціями Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг України, за ставку дисконтування приймається величина облікової ставки НБУ на момент здійснення таких розрахунків. За даними офіційного сайту НБУ, з 09.09.2019 облікова ставка складає 18 %.

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

K – порядковий номер року, де $k=1.2.3...n$.

Визначення потоку коштів та інвестиційних витрат.

Таблиця 4

Найменування заходів	Потік коштів за рік, CF_k , тис. грн.	Інвестиційні витрати, I_k тис. грн.
Придбання вузлів комерційного обліку відпуску теплової енергії на об'єктах тепlopостачання ВП «Рівненська АЕС»	22,677	75,6
Разом:	22,677	75,6

$$NPV = \frac{22,677}{(1+0,18)^1} + \frac{22,677}{(1+0,18)^2} + \frac{22,677}{(1+0,18)^3} + \frac{22,677}{(1+0,18)^4} + \frac{22,677}{(1+0,18)^5} - \frac{75,6}{(1+0,18)^1} = 6,85 \text{ тис. грн.}$$

Висновок: Оскільки чиста приведена вартість інвестиційної програми значно більше нуля, виконання заходів є доцільним.

Внутрішня норма дохідності визначається як рівень ставки дисконтування, при якому чиста приведена вартість проекту дорівнює нулю.

Внутрішню норму дохідності будемо визначати шляхом підбору послідовних значень r , при яких буде вірним наступна рівність:

$$\sum_{i=1}^n \frac{CF_k}{(1+IRR)^k} - \sum_{i=1}^n \frac{I_k}{(1+IRR)^k} = 0 \quad (2)$$

Згідно із розрахунками, виконаними у програмному комплексі Excel за допомогою функції «ВСД», внутрішня норма дохідності склала 15,2 %. Розрахунок був виконаний за таким алгоритмом:

$$IRR = \text{функція ВСД} (-75,6; +22,677+22,677+22,677+22,677+22,677) = 15,2 \%$$

Висновок: Оскільки внутрішня норма дохідності 15,2 %, що є менше нормативної ставки дисконту 18 %, виконання заходів є не доцільним. Але варто зазначити те, що забезпечення ВКО об'єкті тепlopостачання є обов'язковою нормою Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», тому даний захід буде виконано, не зважаючи на недоцільність згідно внутрішньої норми дохідності.

Термін окупності проекту або дисконтований період окупності визначає кількість років, за які дисконтований потік коштів (доходів) дорівнюватиме дисконтованому обсягу інвестиційних витрат в рамках інвестиційної програми.

$$\sum_{k=1}^{DPP} \frac{CF_k}{(1+r)^k} = \sum_{k=1}^{DPP} \frac{I_k}{(1+r)^k} \quad (3)$$

З таблиці видно, що у третьому році потік коштів від виконання інвестиційної програми перевищує вартість інвестиційних витрат $CF_1 < I_0$. Це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться у 3 році.

Таким чином, термін окупності можна розрахувати за формулою:

$$T = \frac{\sum_{k=1}^n \frac{I_k}{(1+r)^k}}{\sum_{k=1}^n \frac{CF_k}{(1+r)^k}}$$

$$T = \frac{75.6}{(1+0.18)^1} \Bigg/ \frac{22.677}{(1+0.18)^1} = 3,3 \text{ роки}$$

Індекс прибутковості свідчить про те, скільки (за період реалізації (експлуатації) інвестиційної програми (амортизаційний період найбільш тривалого інвестиційної програми) дисконтованих коштів (доходів) від впровадження інвестиційної програми припаде на одиницю дисконтованих інвестиційних витрат:

$$PI = \frac{\sum_{k=1}^n \frac{CF_k}{(1+r)^k}}{\sum_{k=1}^n \frac{I_k}{(1+r)^k}} \quad (4)$$

$$PI = \left(\frac{22677}{(1+0.18)^1} + \frac{22677}{(1+0.18)^2} + \frac{22677}{(1+0.18)^3} + \frac{22677}{(1+0.18)^4} + \frac{22677}{(1+0.18)^5} \right) \Bigg/ \frac{75.6}{(1+0.18)^1} = 1,11$$

Висновок: Оскільки індекс прибутковості перевищує одиницю, виконання заходів є доцільним.

Зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності

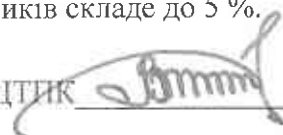
Реалізація заходів, передбачених інвестиційною програмою забезпечить комерційний облік споживання теплової енергії об'єктами ВП РАЕС ЦТПК, контроль за витратою теплової енергії.

Улаштування приладів обліку дозволить досягти економії за рахунок контролю над тепловим режимом роботи системи тепlopостачання, фактичної кількості спожитої теплової енергії, зниження обсягів неврахованих витрат, зменшення коливань напору та тиску в мережі – зменшення аварій, зменшення часу ліквідації аварій та інше.

Реалізація заходів з улаштування вузлів обліку теплової енергії та придбання зварювального та технологічного обладнання не призведе до прямої економії паливно-енергетичних ресурсів, але дозволить виконувати заходи з енергозбереження у майбутньому.

За досвідом використання приладів обліку та показників ефективності впровадження енергозберігаючих технологій та заходів з економії паливно-енергетичних ресурсів (розділ 6 «Методичних рекомендацій оцінки економічної ефективності інвестицій в енергозберігаючі проекти на підприємствах житлово-комунального господарства» затверджених наказом Міністерства ЖКГ від 14.12.2007 №218, економія паливно-енергетичних ресурсів при встановленні на вводах теплолічильників складе до 5 %.

Т. в. о. начальника ЦТПК



В. С. Реєнт

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Павлишин Павло Яремович, при наданні даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 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

Генеральний директор



П. Я. Павлишин

« 09 » 10 2019 року

Комерційна пропозиція приладу обліку СВТУ-11Т



ФІРМА "СЕМПАЛ"
03062, Україна, м. Київ, вул. Кулібіна, 3
Тел./Факс: (+38 044) 239 2197, 239 2198
info@sempal.com, www.sempal.com

SEMPAL Co. Ltd,
3, Kulibina St., 03062, Kiev, Ukraine
Phone/Fax (+38 044) 239 2197, 239 2198
info@sempal.com, www.sempal.com

НАЙКРАЩІ РІШЕННЯ ДЛЯ ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ
THE BEST SOLUTIONS FOR ENERGY SAVING

Увага! Банківські реквізити змінено!

Рахунок на оплату № С19-0000162 від 24 січня 2019 р.

Постачальник: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА "СЕМПАЛ КО ЛТД"**

Р/р 26004000025248, Банк АТ "УКРЕКСІМБАНК", м. Київ, МФО 322313
03062, м. Київ, вул. Кулібіна, 3, тел. (044) 239-21-97,
код за ЄДРПОУ 19022122, ІПН 190221226571, № свід. 36368906,
Є платником податку на прибуток за основною ставкою

Покупець: **Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "ЕНЕРГОАТОМ"
ВП "Рівненська АЕС"**

01032, м. Київ, вул. Ветрова, буд. № 3, тел.: +38 (003636) 2-18-14,
код за ЄДРПОУ 05425046, ІПН 245846626653

Договір: № 193 від 25.12.2012

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Теплолічильник СВТУ-11Т RP. Витратомірна ділянка 015A. Варіант: 2. ТСП1 DN15 (1.15м), ТСП2 DN15 (3.0м). Модуль зв'язку: RS232. Регіон: Україна, мова Українська. Встановлення: у трубопроводі подачі Термін виконання: 10 днів.	1 шт	8 505,00	8 505,00
2	Теплолічильник СВТУ-11Т RP. Витратомірна ділянка 020A. Варіант: 2. ТСП1 DN20 (1.15м), ТСП2 DN20 (3.0м). Модуль зв'язку: RS232. Регіон: Україна, мова Українська. Встановлення: у трубопроводі подачі Термін виконання: 10 днів.	1 шт	9 975,00	9 975,00
3	Теплолічильник СВТУ-11Т RP. Витратомірна ділянка 025A. Варіант: 2. ТСП1 DN25 (1.15м), ТСП2 DN25 (3.0м). Модуль зв'язку: RS232. Регіон: Україна, мова Українська. Встановлення: у трубопроводі подачі Термін виконання: 10 днів.	1 шт	12 495,00	12 495,00
4	Теплолічильник СВТУ-11Т RP. Витратомірна ділянка 032B. Варіант: 2. ТСП1 DN32 (3.0м), ТСП2 DN32 (3.0м). Модуль зв'язку: RS232. Регіон: Україна, мова Українська. Встановлення: у трубопроводі подачі Термін виконання: 10 днів.	1 шт	22 155,00	22 155,00
5	Теплолічильник СВТУ-11Т RP. Витратомірна ділянка 040B. Варіант: 2. ТСП1 DN40 (3.0м), ТСП2 DN40 (3.0м). Модуль зв'язку: RS232. Регіон: Україна, мова Українська. Встановлення: у трубопроводі подачі Термін виконання: 10 днів.	1 шт	24 465,00	24 465,00
6	Теплолічильник СВТУ-11Т RP. Витратомірна ділянка 050A. Варіант: 2. ТСП1 DN50 (3.0м), ТСП2 DN50 (3.0м). Модуль зв'язку: RS232. Регіон: Україна, мова Українська. Встановлення: у трубопроводі подачі Термін виконання: 10 днів.	1 шт	25 185,00	25 185,00

Разом: 102 780,00
У тому числі ПДВ: 17 130,00

Всього найменувань 6, на суму 102 780,00 грн.

Сто дві тисячі сімсот вісімдесят гривень 00 копійок
У т.ч. ПДВ: Сімнадцять тисяч сто тридцять гривень 00 копійок

Виписав(ла):



ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007
DEKRA certified company

Комерційна пропозиція зварювального апарата КЕМРРІ

ООО "САММИТ"**Официальный представитель в Украине**

49089 г. Днепр, ул. Суворова, 35

Сайт: www.kemppi.in.ua, www.sammit.dp.uaE-mail: office@sammit.dp.ua

тел/факс (056) 767-15-77

Исх. №314/09
от 16.09.2019г.

Руководителю предприятия

Коммерческое предложение

Наше предприятие является официальным представителем компании **КЕМРРІ ОУ** (Финляндия) в Украине. Предлагаем Вам к рассмотрению предложение о приобретении инверторного сварочного аппарата **Master S 400**.



Аппараты данной серии предназначены для высокопроизводительной профессиональной сварки. Они представляют собой компактные и надежные портативные источники питания ММА с оптимальной энергоотдачей. Это идеальный выбор для выполнения сварочных работ в тяжелых условиях, где первостепенное значение имеют простота в использовании, надежность и долговечность.

- Мощный портативный источник питания ММА для профессионального использования в цехах и на рабочих площадках
- Подходит для электродов любого типа, включая электроды с целлюлозным покрытием
- Высокая мощность 400 А= ПВ 60 % при +40С окружающей среды.
- Прочная конструкция для эксплуатации в тяжелых условиях на площадке

Серия Master S — это простота в использовании и высокая производительность. Мощный источник питания с выходным током 400А обеспечивает отличные результаты сварки и удобен в использовании. Допускает подключение как к сети электропитания, так и к генератору со значительным колебанием напряжения. Встроенное устройство снижения напряжения (VRD) повышает безопасность при проведении работ. Всё это и многое другое в компактном устройстве небольшой массы облегчает транспортировку и организацию работ на площадке.

Преимущества

- Высокая мощность
- Компактность
- Портативность
- Надежность
- Простота эксплуатации



Master S 400

Удобный пользовательский интерфейс

Панель управления

Панель управления оборудования Master S обеспечивает четкое отображение информации. Она имеет большой и четкий дисплей с функцией подавления бликов. Защитный кожух предохраняет от царапин, попадания пыли, влаги, песка и брызг расплавленного металла.

- Четкий дисплей с функцией подавления бликов
- Расположен под оптимальным углом для лучшей видимости
- Удобный пользовательский интерфейс для безошибочной работы

Удобство беспроводного пульта дистанционного управления

Беспроводной пульт дистанционного управления R11-T предлагает большую свободу и мобильность.

Специальные технологические функции

- Функции горячего старта и регулировка мощности дуги для обеспечения оптимизированного зажигания и управления дугой с различными типами электродов, что гарантирует стабильный контроль сварочной ванны
- Функция антистик отключает питание и защищает электрод, если во время сварки наблюдается прилипание электрода
- Контактное зажигание (точечным касанием при сварке TIG) для сварки TIG на постоянном токе
- Строжка дугой
- Режим длинных кабелей для сварочных цепей длиной 50м (25+25м) и более 80м (40+40м).
- Основной источник питания стабилизированного постоянного тока (CC) / стабилизированного постоянного напряжения (CV) для систем подачи проволоки Kemppi с технологией потенциального считывания и линейной сварки TIG
- Допускает подключение как к сети электропитания, так и к генератору со значительным колебанием напряжения.
- Встроенное устройство снижения напряжения (VRD) повышает безопасность при проведении работ.

Технические характеристики:

Источник	Master S 400
Напряжение питания 3~50/60 Гц	380-440 В (-10 %...+10 %)
Номинальная мощность при макс. токе ПВ 60 %	20 кВА
Предохранитель (с задержкой срабатывания)	25А
Допустимая нагрузка при 40 °С для сварки MMA	
ПВ 60 %	400 А / 36 В
ПВ 100 %	310 А / 32,4 В
Допустимая нагрузка при 40 °С для сварки TIG ПВ 60 %	400 А / 26 В
ПВ 100 %	310 А / 22,4 В
Макс. сварочное напряжение	400 А / 48 В
Напряжение холостого хода	55 – 65 В
Штучные электроды	Ø 1,6...6,0 мм
Регулирование сварочного тока	плавное
Коэффициент мощности при ПВ 100 %	0,90
КПД при ПВ 100 %	0,89
Класс защиты	IP23S
Диапазон рабочей температуры	-20...+50 °С
Класс электромагнитной совместимости	A
Габаритные размеры Д x Ш x В	570 x 270 x 340 мм
Масса (без кабелей)	20,5 кг

Комплектация сварочного аппарата Master S 400 состоит:

Выпрямитель сварочный Master S 400	1 шт
Кабель сварочный 5м с электрододержателем	1 шт
Кабель заземления 5м с клеммой массы	1 шт
Пульт дистанционного управления R10 5м	1 шт

Стоимость аппарата в данной комплектации, с учетом скидки для Вашего предприятия, составляет: 95700,00 грн без НДС.

Условия оплаты: 100% предоплата.

Условия поставки: DDP - склад Покупателя.

Срок поставки: до 5 р.дней с момента подписания спецификации.

Год выпуска: 2018-2019гг.

Обучение персонала: бесплатно, специалистами ООО «САММИТ» на территории заказчика, в течение 1 рабочего дня.

Сертифицированный сервисный центр: ООО «Саммит» г. Днепр, ул. Суворова, 35.

Имеется оборудование для тестирования и устранения неполадок сварочных аппаратов, склад запасных частей.

В штате сервисного центра работают высококвалифицированные мастера, прошедшие обучение у специалистов компании КЕМРПИ ОУ.

С уважением,

Руководитель отдела продаж
ООО "Саммит"

Холодный С.В.

Комерційна пропозиція зварювального апарата КЕМРРІ

ООО "САММИТ"**Официальный представитель в Украине**

49089 г. Днепр, ул. Суворова, 35

Сайт: www.kemppi.in.ua, www.sammit.dp.uaE-mail: office@sammit.dp.ua

тел/факс (056) 767-15-77

Исх. №315/09
от 16.09.2019г.

Руководителю предприятия

Коммерческое предложение

Наше предприятие является официальным представителем компании **KEMPPİ OY** (Финляндия) в Украине. Предлагаем Вам к рассмотрению предложение о приобретении инверторного сварочного аппарата **Minaarc Evo 180**.

**Маленькие гиганты сварки MMA**

Уникальные сварочные характеристики – это не преувеличение. Если учитывать соотношение габаритов, массы и качества сварки, это оборудование не имеет аналогов.

Minaarc Evo 180 прекрасно подходит для эксплуатации на сварочной площадке. Питание возможно от сети электропитания или от генератора даже в случае использования очень длинных кабелей питания. Minaarc Evo легко переносить, поэтому вы можете взять с собой сразу все необходимое для работы.

Коротко

- Великолепное качество сварки и динамика зажигания дуги
- Малая масса, высокая мощность и

производительность, готовые к работе комплекты оборудования

Оборудование семейства Minaarc для сварки MMA отлично зарекомендовало себя среди многочисленных пользователей во всем мире. Большой резерв напряжения и функция автоматического управления давлением дуги обеспечивают превосходную устойчивость горения дуги во всех положениях и при использовании многочисленных электродов разного типа.

Крупная панель управления с четкой индикацией позволяет быстро легко установить сварочный ток, а технология точного поджига дуги точечным касанием при сварке TIG гарантирует высокое качество аргоно-дуговой сварки на постоянном токе.

Преимущества

- Сварка везде
 - более прочная конструкция и мобильность - работает с генераторами, имеет длинные кабеля питания
- Замечательные характеристики дуги
 - Широкий спектр электродов, включая целлюлозные электроды
- Удобное применение
 - автоматика горячего старта (Hot Start) и мощности дуги (Arc Force) позволяют легко найти правильные сварочные параметры

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Сварочный инвертор	Minarc Evo 180
Напряжение сети +/-15%	1~230 В
Потребляемая мощность, кВА при: 35 % ПВ ММА 35 % ПВ ТИГ	5,7 4,0
Предохранитель (инверторный)	16А
КПД	84%
Диапазон сварочного тока и напряжения ММА ТИГ	10А - 170А 10А - 180А
Сварочный ток 10 мин/40°С при : 30 % ПВ ММА 100 % ПВ ММА 35 % ПВ ТИГ 100 % ПВ ТИГ	170 А 115 А 180 А 130 А
Рабочее напряжение	155В-25,6В
Напряжение ХХ	90 В
Штучные электроды	Ø 1,5...4,0 мм
Степень защиты	IP23
Охлаждение	Воздушное/вентилятор
Размеры д/ш/в мм (источника)	361*139*267 мм
Масса источника	5,85 кг

Комплектация сварочного аппарата MINARC EVO 180 состоит:

Аппарат Minarc Evo 180	1 шт
Сварочный кабель 3м с электрододержателем	1 шт
Заземляющий кабель 3м с клеммой массы	1 шт
Пульт дистанционного управления R10 5м	1 шт

Стоимость предлагаемого оборудования составляет: 32000,00 грн без НДС.

Условия оплаты: 100% предоплата.

Условия поставки: DDP - склад Покупателя.

Срок поставки: до 5 р.дней с момента подписания спецификации.

Год выпуска: 2018-2019гг.

Обучение персонала: бесплатно, специалистами ООО «САММИТ» на территории заказчика, в течение 1 рабочего дня.

Сертифицированный сервисный центр: ООО «Саммит» г. Днепр, ул. Суворова, 35.

Имеется оборудование для тестирования и устранения неполадок сварочных аппаратов, склад запасных частей.

В штате сервисного центра работают высококвалифицированные мастера, прошедшие обучение у специалистов компании **КЕМРРИ ОУ**.

С уважением,

Руководитель отдела продаж
ООО "Саммит"

Холодный С.В.

Комерційна пропозиція бензоріза STIHL TS800

ТОВ БОБЕР-К
 ЄДРПОУ 41189773
 Р/р 26001561267 в АТ "Райффайзен Банк АВАЛЬ" МФО 380805
 34706 Рівненська обл., Корецький р-н., с.Гвіздів, вул.Перемоги буд.2 К

Одержувач

Платник

Замовлення

Умова продажу:

Рахунок-фактура №
16 вересня 2019 року

№	Артикул	Найменування	Од.	Кільк.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	42240112820	Бензоріза TS800 400мм	шт	1,000	23324,17	23324,17
2	42247101403	Бізок FW20 (без кріплень)	шт	1,000	9914,28	9914,28
3	42247900706	Набір кріплень для TS700/800	шт	1,000	2950,12	2950,12
4	42240071018	Бак для води 13л	шт	1,000	2407,98	2407,98
5	42050071009	Набір - Індикація напрямку різання	шт	1,000	1070,81	1070,81
6	08350807026	Диск алмазний STIHL-spezial A80 ф400мм	шт	1,000	10206,58	10206,58
7	08350907048	Диск алмазний STIHL B60 ф400мм	шт	1,000	7938,64	7938,64
					Разом без ПДВ:	57812,57
					ПДВ:	11562,51
					Всього з ПДВ:	69375,08

Всього на суму:

Шістдесят дев'ять тисяч триста сімдесят п'ять гривень 08 копійок

ПДВ: 11 562,51 грн.

Виписав (па)

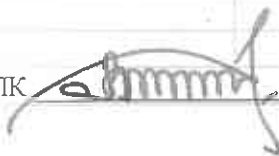
ТОВ БОБЕР-К

Отримав(па)

Перелік обладнання СВТУ-11Т РР та місця їх встановлення

Найменування	Діаметр	Місце встановлення	Кількість, од.	Вартість, з ПДВ за 1 од.	Вартість, з ПДВ всього
Тепловодолічильник СВТУ-11Т РР	DN-20	ПДУ №№1,2; Майстерня №1	1	9975,00	9975,00
Тепловодолічильник СВТУ-11Т РР	DN-20	Підстанція "Будівельна"	1	9975,00	9975,00
Тепловодолічильник СВТУ-11Т РР	DN-25	Виробничий корпус енергетиків №2 (Двоповерхова цегляна будівля)	1	11340,00	11340,00
Тепловодолічильник СВТУ-11Т РР	DN-32	АПК енергодільниці з КНС	1	22155,00	22155,00
Тепловодолічильник СВТУ-11Т РР	DN-32	Виробничий корпус головного енергетика, гараж	1	22155,00	22155,00
ВСЬОГО:			5	75600,00	75 600,00

Т. в. о. начальника ЦТПК



В. С. Реєнт

Комерційна пропозиція кондиціонеру Neoclima NS/NU-09EHZlw



Вих. № 25/09
від 25 вересня 2019р.

Товариство з обмеженою відповідальністю
"ТІКО"
Україна, 33018 м. Рівне, вул. Відняська, 42-а
Тел/факс : (0362) 629-429, 287-549
e-mail : tiko@rivne.com
<http://www.tiko.rivne.com>

Керівнику
ВП «Рівненська АЕС»

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Для забезпечення мікроклімату в Ваших приміщеннях, пропонуємо наступне обладнання:

Кондиціонер Neoclima NS/NU-09EHZlw – 5шт *17000,0 – 85000,0 грн
Ціни вказані з ПДВ.

З повагою,
Технічний директор

О.С. Примак

