

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

2019 р.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

у сфері централізованого водопостачання та водовідведення

Відокремлений підрозділ «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"

на 2020 рік

ЗМІСТ	Аркуш
Додаток 2. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми	3
Додаток 3. Фінансовий план інвестиційної програми на 2020 рік ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	5
Додаток 4. Річний інвестиційний план на 2020 рік ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	8
Додаток 5. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	10
Додаток 6. Узагальнена характеристика об'єктів з централізованого водопостачання та водовідведення ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» станом на 01 січня 2019 року	11
Додаток 7. Реєстр лічильників технологічного обліку в системі централізованого водопостачання та водовідведення ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	15
Додаток 13. Інформація щодо планових витрат на придбання придбання лічильників технологічного обліку з водопостачання та водовідведення (враховані в інвестиційній програмі на 2020 рік)	16
Додаток 16. Інформація щодо планових витрат на придбання запірної арматури (враховані в інвестиційній програмі на 2020 рік)	17
Додаток 17. Інформація щодо планових витрат на придбання силового обладнання (враховані в інвестиційній програмі на 2020 рік)	18
Додаток 19. Інформація щодо планових витрат на придбання спеціального обладнання (враховані в інвестиційній програмі на 2020 рік)	19
Додаток 27. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних	20
Пояснювальна записка до заходів інвестиційної програми ВП «Рівненська АЕС» у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2020 рік	21
Додаток 1(А). Комерційна пропозиція фірми «СЕМПАЛ». Ультразвукові лічильники СВТУ-10М(М2) DN-250	29
Додаток 2(Б). Комерційна пропозиція фірми «ИСТОКИ». Пристрій керування одним трифазним насосом	30
Додаток 3(В). Комерційна пропозиція «Honeywell». Редуктор тиску D17P-100B	31
Додаток 4(Г). Комерційна пропозиція фірми «RIDGID». Секційна машина K-1500 SE	32

Додаток 2
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
централізованого водопостачання
та водовідведення

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік

(строк)

Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"»

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ВП РАЕС ДП «НАЕК» Енергоатом»
Рік заснування	1980 р.
Форма власності	Державне підприємство
Місце знаходження	34400, м. Вараш, 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 централізоване водопостачання та водовідведення	Серія АЕ № 287995 видана Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) від 22.04.2015 року. Строк дії необмежений
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	-
Балансова вартість активів, тис. грн	5 496, 068 (станом на 30.06.2019)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	212, 198 (по ліцензійній діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення за ПО станом на 30.06.2019)
Задолженість 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 Відокремленого підрозділу Рівненської АЕС ДП НАЕК "Енергоатом" є забезпечення: - зниження питомих витрат та втрат ресурсів; - технологічного обліку питної води; - відновлення застарілих основних фондів.
Строки реалізації інвестиційної програми	1 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, ліцензіат знаходиться	На етапі планування заходів
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	1. Аналіз технічного стану, вузлів технологічного обліку; 2. Визначення фінансових потреб на реалізацію інвестиційної програми на підставі оцінки об'єктивних витрат; 3. Пошук фірм-постачальників обладнання; 4. Придбання обладнання.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн:	420,21
власні кошти	420,21
позичкові кошти	0,0
залучені кошти	0,0
бюджетні кошти	0,0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	72 %
заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	28 %
заходи зі зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби	0
заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання та водовідведення	0
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	0

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	29,09 тис. грн.
Внутрішня норма дохідності	14,3 %
Дисконтований період окупності	3,4 роки або 41 місяць
Індекс прибутковості	1,08

Генеральний директор ВП РАЕС



П. Я. Павлишин

Г.В.О. НЛСТАК  Сергій В. С.

 Горюнов А.О.

Додаток 3
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері централізованого
постачання теплової енергії населення

ЗАТВЕРДЖЕНО
Генеральний директор ВП РАЕС
(посадова особа інтензита)
П. Я. Павлюшин

ПОГОДЖЕНО
Рішенням виконавчого комітету
Вараської міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____ 20 _____ року

Фінансовий план інвестиційної програми на 2020 рік
ВП "Рівненська АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	з урахуванням:										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди (без ПДВ)		Строк окупності (місяців)**		№ аркуша об'єднувальних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт*год/прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний період	планованій період	прогнозований період	тис. грн								
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню														
															підлягають поверненню	не підлягають поверненню						
																	8	9				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
ВОДОПОСТАЧАННЯ																						
Будівництво, реконструкції та модернізації об'єктів водопостачання, з урахуванням:																						
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
I.1	Придбання регулятора тиску води "Honeywell D17R-100B"	1 од.	73,96	73,96	0	0	0	0	0	0	0	73,96	0	0	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.2	Придбання шифрних трифазних насосів стандарту АКП-1 15,0-S (прямий пуск)	2 од.	35,20	35,20	0	0	0	0	0	0	0	35,2	0	0					
1.1.3	Придбання шифрних трифазних насосів стандарту АКП-1 18,5-SS (плавий пуск)	2 од.	71,60	71,60	0	0	0	0	0	0	0	71,6	0	0					
Усього за підпунктом 1.1			180,76	180,76	0	0	0	0	0	0	0	180,76	0,0	0,0					
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обслуговування ресурсів, з них:																			
1.2	Придбання ультразвукових лінійників СВТУ-10M(M2) DN-250	1 од.	115,89	115,89	0	0	0	0	0	0	0	115,89	0	0	11,2				123
Усього за підпунктом 1.2			115,89	115,89	0	0	0	0	0	0	0	115,89	0	0	11,2				123
Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби, з них:																			
1.3																			
Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання, з них:																			
1.4																			
Усього за підпунктом 1.4																			
1.5																			
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
1.6																			
Усього за підпунктом 1.6																			
1.7																			
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																			
1.8																			
Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 1.8																			
Усього за розділом I			296,65	296,65	0	0	0	0	0	0	0	296,65	0	0	28,9				123
ВОДОПІВЕДЕННЯ																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопіведення, з урахуванням:																			
Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, у т.ч.:																			
2.1																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1.1	Придбання машин сесійного типу IC-1500 SE, 50-250 мм (Комплект спіралей д. 32 мм, довж 32 м + насадки) 230В. (Спіраль С-П, 32 мм, 75-20 мм, 4,6 м)	1 ол.	123,56	123,56	0	0	0	0	0	0	0	123,56	0	0	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1			123,56	123,56	0	0	0	0	0	0	0	123,56	0	0	-	-	-	-	-
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Заходи щодо провадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
Усього за підпунктом 2.3			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
Усього за підпунктом 2.4			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																		
Усього за підпунктом 2.5			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Інші заходи, з них:																		
Усього за підпунктом 2.6			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за розділом II			123,56	123,56	0	0	0	0	0	0	0	123,56	0	0	-	-	-	-	-
Усього за інвестиційною програмою			420,21	420,21	0	0	0	0	0	0	0	420,21	0	0	40,9	-	-	-	123

Примітки: п* - кількість років інвестиційної програми.

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

*** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів враховувати без ПДВ.

Заступник генерального директора
з економіки та фінансів

В. М. Бондаренко

Заступник головного інженера
із загальнонастайційних об'єктів

Ф. Г. Кисличин

Т. в. о. начальника ЦТПК

В. Є. Ресет

Ірина Юрчук №2

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету

Паркської міської ради

(забезпечення протипожежної безпеки)

від _____ № _____

Річний інвестиційний план на 2020 рік
ВП "Рішення АРС" ДП "НАЕК "Енергодон"
(набезпечення лінійної)

№ з/п	Найменування заходів (коб'єктів)	Кількість показників (одиниць виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)								Сума позикових коштів та коштів за існуючі використання, повернення у планованому періоді, тис. грн (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн (без ПДВ)	Кошти, що втрачаються у структурі тарифів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 – гр. 12 тис. грн (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн (без ПДВ)					Строк виконання (місяців)*	Напрямок об'єктів матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт/год/рік)	Економія фондів зарплатної плати (тис. грн/рік)	Економічний ефект (тис. грн) **	
			загальна сума	з амортизації витрату на вартість	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді	кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
ВОДОПОСТАЧАННЯ																									
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання, з урахуванням: Заходів з зменшення витрат, а також витрат ресурсів, з них:																									
1.1																									
1.1.1	Придбання регулятора тиску води "Honeywell D17R-100B"	1 шт.	73,96	73,96	0	0	0	0	0	0	0	0	73,960	0	0	0	0	73,960	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Придбання шпильки керування одним клапаном насоса СТАНДАРТ АКН 1-150-S (оригінал русь)	2 шт.	35,20	35,2	0	0	0	0	0	0	0	0	35,200	0	0	0	0	35,200	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	Придбання шпильки керування одним клапаном насоса СТАНДАРТ АКН 1-182-SS (оригінал русь)	2 шт.	71,60	71,60	0	0	0	0	0	0	0	0	71,600	0	0	0	0	71,600	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 1.1			180,76	180,76	0	0	0	0	0	0	0	0	180,76	0	0	0	0	180,76	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Заходи щодо забезпечення технічного стану та безпеки об'єктів водопостачання, з них:																								

Додаток 5
до Порядку розроблення,
погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері
централізованого водопостачання
та водовідведення

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

ВП "Рівненська АЕС" ДП "ПАЕК "Енергоатом"
(назва ліцензіата)

№ п/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:	
					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
Водопостачання						
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання, з урахуванням:						
1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	180,76	180,76	0	0	0
1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	115,89	115,89	0	0	0
1.3	Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби	-	-	-	-	-
1.4	Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання	-	-	-	-	-
1.5	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.6	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.7	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-
1.8	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за розділом I	296,65	296,65	0	0	0
Водовідведення						
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водовідведення, з урахуванням:						
2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	123,56	123,56	0	0	0
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.5	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-
2.6	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за розділом II	123,56	123,56	0	0	0
	Усього за інвестиційною програмою	420,21	420,21	0	0	0

Генеральний директор
(посадова особа ліцензіата)

Головний бухгалтер

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

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

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

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

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання у
сфері централізованого
водопостачання та водовідведення

Узагальнена характеристика об'єктів з централізованого водопостачання та водовідведення

ВП "Рівненська АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"

(найменування ліцензіата)

станом на 01 січня 2019 року

I. Найменування та характеристика об'єктів водопостачання		Одиниця виміру	Загальний показник
1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (*)	од.	1
2	Чисельність населення в зоні відповідальності підприємства	осіб	1164
3	Чисельність населення, якому надаються послуги, усього, у тому числі:	осіб	1164
4	безпосередньо підключеного до мереж	осіб	1164
5	як використовує водорозбірні колонок	осіб	0
6	Кількість населення, що користується привізною питною водою (населення)	осіб	0
7	Кількість населення, якому вода подається з відхиленням від нормативних вимог	осіб	0
8	Кількість споживачів, яким послуга надається за графіками	од.	0
9	Частка споживачів, яка отримує послуги з перебоями (рядок 8/рядок 10)	%	0
10	Кількість абонентів водопостачання, усього, з них:	од.	392
11	населення	од.	357
12	бюджетних установ	од.	6
13	інших	од.	29
14	Частка охоплення послугами (рядок 3/рядок 2х100), у тому числі:	%	100
15	з підключенням до мереж (рядок 4/рядок 3х100)	%	100
16	з використанням водорозбірних колонок (рядок 5/рядок 3х100)	%	0
17	Кількість абонентів з обліковим споживанням, усього, з них:	од.	392
18	населення	од.	357
19	бюджетних установ	од.	6
20	інших	од.	29
21	Частка підключень з обліком, усього (рядок 17/рядок 10х100), з них:	%	100,00
22	населення (рядок 18/рядок 11х100)	%	100,00
23	бюджетних установ (рядок 19/рядок 12х100)	%	100
24	інших (рядок 20/рядок 13х100)	%	100,00
25	Загальна протяжність мереж водопроводу, з них:	км	63,996
26	водоводів	км	25,984
27	вуличної мережі	км	38,012
28	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	0
29	Щільність підключень до мережі водопостачання (рядок 10/рядок 25)	од./км	6,1
30	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	км	3,13
31	водоводів	км	1,79
32	вуличної мережі	км	1,34
33	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	0
34	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 30/рядок 25х100), з них:	%	4,9
35	водоводів (рядок 31/рядок 26х100)	%	6,9
36	вуличної мережі (рядок 32/рядок 27х100)	%	3,5
37	внутрішньоквартальної та дворової мережі (рядок 33/рядок 28х100)	%	0
38	Кількість персоналу в підрозділах водопостачання за розкладом	осіб	27
39	Фактична чисельність персоналу в підрозділах водопостачання	осіб	27
40	Чисельність персоналу на 1000 підключень (рядок 39/рядок 10х1000)	осіб/1000 од.	68,9
41	Чисельність персоналу на 1 км мережі (рядок 39/рядок 25)	осіб/1 км	0,4
42	Обсяг піднятої води за рік	тис. м³/рік	1607,146
43	Середньодобовий підйом води насосними станціями і підйому	тис. м³/добу	4,4
44	Обсяг закупленої води зі сторони за рік	тис. м³/рік	0
45	Обсяг очищення води на очисних спорудах за рік	тис. м³/рік	0
46	Середньодобове очищення води на очисних спорудах	тис. м³/добу	0
47	Обсяг поданої води в мережу за рік	тис. м³/рік	1607,146
48	Середньодобова подача води в мережу	тис. м³/добу	4,4
49	Обсяг реалізованої води всім споживачам за рік, у тому числі:	тис. м³/рік	1443,989
50	населенню	тис. м³/рік	34,961
51	Витрати на технологічні потреби (рядок 52+рядок 53), у тому числі:	тис. м³/рік	0
52	витрати на технологічні потреби до мережі	тис. м³/рік	0
53	витрати на технологічні потреби у мережі	тис. м³/рік	0
54	Частка технологічних витрат (рядок 51/(рядок 42+рядок 44)х100)	%	0
55	Обсяг втрат води, усього (рядок 56+рядок 57), у тому числі:	тис. м³/рік	163,157
56	обсяг втрат води до мережі (рядок 42+рядок 44-рядок 47-рядок 52)	тис. м³/рік	0

47	обсяг витрат води у мережі (рядок 47-рядок 49-рядок 53)	тис. м³/рік	163,157
48	Частка витрат до поданої води у мережу (рядок 57/рядок 47x100)	%	10,15
49	Обсяг витрат води на 1 км мережі за рік (рядок 57/рядок 25)	тис. м³/км	2,55
50	Виробництво води на 1 особу (рядок 47/рядок 3x1000000/365)	л/добу	3782,8
51	Виробництво води на 1 людину на день (рядок 50/рядок 3x1000000/365)	л/добу	82,3
52	Кількість резервуарів чистої води, башт, колон	од.	2
53	Розрахований об'єм запасів питної води	тис. м³	2
54	Плановий об'єм запасів питної води	тис. м³	2
55	Забезпеченість спорудами запасів води (рядок 64/рядок 63x100)	%	100
56	Кількість поверхневих водозаборів	од.	0
57	Кількість підземних водозаборів, з них:	од.	0
58	свердловин	од.	0
59	копаних свердловин	од.	9
60	Кількість насосних станцій I підйому (рядок 66+рядок 67+рядок 69)	од.	9
61	Кількість насосних станцій II, III і вище підйомів	од.	1
62	Витрати електричної енергії на підйом води	тис. кВт*год	716,8
63	Питома витрати електричної енергії на підйом 1 м³ води	кВт*год/м³	0,446
64	Кількість комплексів очисних споруд водопостачання	од.	0
65	Витрати електричної енергії на очищення води	тис. кВт*год	0
66	Питома витрати електричної енергії на очищення 1 м³ води	кВт*год/м³	0
67	Кількість насосних станцій підкачування води	од.	1
68	Кількість активованих насосних агрегатів насосних станцій водопостачання	од.	4
69	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	0
70	Витрати електричної енергії на перекачування води	тис. кВт*год	885,8
71	Питома витрати електричної енергії на подачу 1 м³ води в мережу	кВт*год/м³	0,551
72	Кількість приладів технологічного обліку	од.	12
73	Кількість приладів технологічного обліку, які необхідно придбати	од.	0
74	Забезпеченість приладами технологічного обліку (рядок 83/рядок 82x100)	%	100
75	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	од.	1
76	рідкого хлору	од.	0
77	гіпохлориту	од.	1
78	ультрафіолету	од.	0
79	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	0
80	Кількість лабораторій	од.	1
81	Кількість майстерень	од.	1
82	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	од.	0
83	Установлена виробнича потужність водопроводу	тис. м³/добу	9,277
84	Установлена загальна потужність водозаборів	тис. м³/добу	9,277
85	Установлена виробнича потужність очисних споруд	тис. м³/добу	0
86	Використання потужності водопроводу (рядок 47/365/рядок 93x100)	%	47,463
87	Використання потужності водозаборів (рядок 42/365/рядок 94x100)	%	47,463
88	Використання потужності очисних споруд (рядок 45/365/рядок 95x100)	%	0
89	Кількість аварій на мережі водопостачання за рік	аварій	23
90	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 99/рядок 25)	аварій/км	0,4
91	Витрати електричної енергії на водопостачання за рік	тис. кВт*год	1602,6
92	Витрати на електричну енергію на водопостачання за рік	тис. грн	3637,4
93	Питома витрати електричної енергії на 1 м³ води (рядок 101/(рядок 42+рядок 44))	кВт*год/м³	0,997
94	Витрати з операційної діяльності водопостачання за рік	тис. грн	12486,0
95	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 104/рядок 49)	грн/м³	8,65
96	Витрати на оплату праці за рік	тис. грн	3519,0
97	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 106/рядок 104x100)	%	28,2
98	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 102/рядок 104x100)	%	29,1
99	Витрати на перекидання води у маловодні регіони за рік	тис. грн	0
100	Співвідношення витрат на перекидання води (рядок 109/рядок 104x100)	%	0
101	Амортизаційні відрахування за рік	тис. грн	428
102	Використано коштів за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	тис. грн	309,3
103	Співвідношення амортизаційних відрахувань (рядок 111/рядок 104x100)	%	3,4
№ з/п	II. Найменування та характеристика об'єктів водовідведення	Одиниця виміру	Загальний показник
1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (**)	од.	1
2	Чисельність населення в зоні відповідальності підприємства	осіб	1 163
3	Чисельність населення, якому надаються послуги, усього, у тому числі:	осіб	1 163
4	безпосередньо підключених до мереж	осіб	968
5	яке транспортує стічні води на очисні споруди з вигрібних ям, септиків	осіб	195
6	Кількість підключень до мережі водовідведення, усього, з них:	од.	302
7	населення	од.	285
8	бюджетних установ	од.	5
9	інших	од.	12
10	Частка охоплення послугами (рядок 3/рядок 2x100), у тому числі:	%	100,0
11	з підключенням до мереж (рядок 4/рядок 3x100)	%	83,23
12	з використанням вигрібних ям, септиків (рядок 5/рядок 3x100)	%	16,767
13	Кількість підключень з первинним очищенням стічних вод	од.	0

14	Частка зовнішнім очищенням стічних вод (рядок 13/рядок 6х100)	%	0
15	Загальна протяжність мереж водовідведення, з них:	км	22,107
16	підземних колекторів	км	0
17	надземних трубопроводів	км	5,643
18	внутрішніх мереж	км	16,464
19	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	0
20	Чисельність підключень до мережі водовідведення (рядок 6/рядок 15)	од./км	13,661
21	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	км	2,7
22	підземних колекторів	км	0
23	надземних трубопроводів	км	1,12
24	внутрішніх мереж	км	1,58
25	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	0
26	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 21/рядок 15х100), з них:	%	12,21
27	підземних колекторів (рядок 22/рядок 16х100)	%	0
28	надземних трубопроводів (рядок 23/рядок 17х100)	%	19,85
29	внутрішніх мереж (рядок 24/рядок 18х100)	%	9,6
30	внутрішньоквартальної та дворової мережі (рядок 25/рядок 19х100)	%	0,0
31	Чисельність персоналу в підрозділах водовідведення за розкладом	осіб	7
32	Чисельність персоналу в підрозділах водовідведення	осіб	7
33	Чисельність персоналу на 1000 підключень (рядок 32/рядок 6х1000)	осіб/1000 од.	23,18
34	Чисельність персоналу на 1 км мережі (рядок 32/рядок 15)	осіб/1 км	0,32
35	Обсяг відведених стічних вод за рік, усього, у тому числі:	тис. м³/рік	109,797
36	прийнято від інших систем водовідведення	тис. м³/рік	0
37	Коефіцієнт втрат при перекачуванні стічних вод	тис. м³/добу	0,150
38	Потрапляє через очисні споруди за рік, усього, у тому числі:	тис. м³/рік	0
39	з інших біологічним очищенням	тис. м³/рік	0
40	з хімічним	тис. м³/рік	0
41	Коефіцієнт втрат при очищенні стічних вод на очисних спорудах	тис. м³/добу	0
42	Обсяг скинутих стічних вод за рік без очищення (рядок 35-рядок 38)	тис. м³/рік	109,797
43	Частка скинутих стічних вод без очищення (рядок 42/рядок 35х100)	%	0
44	Обсяг нестатньо очищених скинутих стічних вод (рядок 35-рядок 39)	тис. м³/рік	0
45	Частка нестатньо очищених стічних вод (рядок 44/рядок 35х100)	%	0
46	Передано стічних вод іншим системам на очищення за рік	тис. м³/рік	109,797
47	Частка переданих стічних вод на очищення (рядок 46/рядок 35х100)	%	100
48	Обсяг реалізованих послуг з водовідведення всім споживачам за рік, у тому числі:	тис. м³/рік	109,797
49	населенню	тис. м³/рік	31,409
50	Кількість засмічень у мережі водовідведення за рік	од.	0
51	Засміченість на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 50/рядок 15)	од./км	0
52	Кількість аварій у мережі водовідведення за рік	аварій/рік	17
53	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 52/рядок 15)	аварій/км	0,769
54	Обсяг відведених стічних вод на 1 особу (рядок 35/рядок 3х1000000/365)	л/добу	258,7
55	Обсяг очищення стічних вод на 1 особу (рядок 39/рядок 3х1000000/365)	л/добу	0
56	Кількість насосних станцій перекачування стічних вод	од.	1
57	Кількість очисних споруд водовідведення	од.	0
58	Загальна кількість насосних агрегатів насосних станцій водовідведення	од.	3
59	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	3
60	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	од.	0
61	рідкого хлору	од.	0
62	гіпохлориду	од.	0
63	ультрафіолету	од.	0
64	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	0
65	Кількість лабораторій	од.	0
66	Кількість майстерень	од.	0
67	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	од.	0
68	Установлена потужність водовідведення	тис. м³/добу	1,08
69	Загальна установлена потужність насосних станцій водовідведення	тис. м³/добу	1,08
70	Установлена потужність очисних споруд водовідведення	тис. м³/добу	0
71	Частка використання водовідведення (рядок 35/365/рядок 68х100)	%	27,85
72	Частка використання очисних споруд (рядок 38/365/рядок 70х100)	%	0
73	Витрати електричної енергії на водовідведення за рік, з них:	тис. кВт*год	90,2
74	загальні витрати електричної енергії на очищення стічних вод	тис. кВт*год	0
75	питомі витрати електричної енергії на очищення 1 м³ стічних вод (рядок 74/рядок 73х100)	кВт*год/м³	0
76	загальні витрати електричної енергії на перекачування води	тис. кВт*год	90,2
77	питомі витрати електричної енергії на перекачування 1 м³ стічних вод (рядок 76/рядок 73х100)	кВт*год/м³	1
78	Витрати на електричну енергію за рік	тис. грн	200
79	Питомі витрати електроенергії на 1 м³ стічних вод (рядок 73/рядок 35)	кВт*год/м³	0,8
80	Витрати з операційної діяльності водовідведення за рік	тис. грн	2558,00
81	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 80/рядок 48)	грн/м³	23,30
82	Витрати на оплату праці за рік	тис. грн	796
83	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 82/рядок 80х100)	%	31,12
84	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 78/рядок 80х100)	%	7,82

а) Амортизаційні відрахування за рік	тис. грн	144
б) Амортизаційні відрахування за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	тис. грн	266
в) Скориговані амортизаційні відрахування (рядок 85/рядок 80х100)	%	5,63

Вирішення:

Кількість багатоповерхових будинків	од.	0
Кількість квартир у багатоповерхових будинках (абоненти)	од.	0
Кількість будівель індивідуальної забудови (абоненти)	од.	357
Кількість багатоповерхових будинків з приладами обліку (загальнобудинкові)	од.	0
Кількість квартир у багатоповерхових будинках з приладами обліку (абоненти)	од.	0
Кількість будівель індивідуальної забудови з приладами обліку (абоненти)	од.	357

Назва населених пунктів, яким надаються послуги:

Назва населеного пункту

с. Займань

с. Стари Радилівка

Назва населених пунктів, яким надаються послуги

Назва населеного пункту

с. Займань

Населення (осіб)

1163

1

Населення (осіб)

967

Головний директор

(посадова особа ліцензіата)



(підпис)

П. Я Павлишин

(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний бухгалтер

(підпис)

Н. А. Сусь

(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний виконавець ЦТТК

(посада відповідального виконавця)

(підпис)

В. С. Ресні

(прізвище, ім'я, по батькові)

Ресурс
лінійних технологічного об'єкту в системі централізованого водопостачання та водовідведення
ВП "Рівненська АЕС" ДП "ПАЕК "Енергоатом"

№ з/п	Об'єкт системи водопостачання	Трубопровід, D	Марка лінійки, кількість каналів	Дата випуску (поярки)	Призначення
Водопостачання					
1	Артезіанська свердловина № 4 (НС I-го підйому)	DN-125	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
2	Артезіанська свердловина № 9 (НС I-го підйому)	DN-80	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
3	Артезіанська свердловина № 10 (НС I-го підйому)	DN-80	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
4	Артезіанська свердловина № 11 (НС I-го підйому)	DN-80	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
5	Артезіанська свердловина № 12 (НС I-го підйому)	DN-80	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
6	Артезіанська свердловина № 13 (НС I-го підйому)	DN-80	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
7	Артезіанська свердловина № 14 (НС I-го підйому)	DN-100	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
8	Артезіанська свердловина № 15 (НС I-го підйому)	DN-65	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
9	Артезіанська свердловина № 16 (НС I-го підйому)	DN-65	СВТУ-10М	2013 (02.2021)	Облік піднятої води
10	Насосна станція II-го підйому (Лівий водовід)	DN-250	СВТУ-10М	2017 (05.2021)	Облік поданої води в систему ПРВ
11	Насосна станція II-го підйому (Правий водовід)	DN-500	ВЗЛЕТ РС-У	2003 (09.2021)	Облік поданої води в систему ПРВ
12	Насосна станція II-го підйому (Водовід на с. Заболоття)	DN-100	ВЗЛЕТ РС-У	2003 (09.2021)	Облік поданої води в систему ПРВ
Водовідведення					
1	Насосна станція господарсько-фекальної стічної води	DN-300	Ергомера-130	2017 (09.2021)	Облік перекачуваної господарсько-фекальної стічної води

Заступник головного інженера із
загальностанційних об'єктів ВП РАЕС

Т. в. о. начальника ЦТПК

Ф. Г. Киселіцин

В. Є. Ресніт

Дмитро Гусарук А.О.

Інформація
щодо планових витрат на придбання ліцензії технологічного обладнання з подолання та відновлення
(враховані в Інвестиційній програмі на 2020 рік)

№ з/п	Ліцензіат	Марка	Виробник	Постачальник	Приміщення (об'єкти) технологічний ВП, технологічний ВП	Клас	Вид дистанційної передачі даних (за наявності)	Діаметр, мм	Кількість, од.	Ціна за од., грн (без ПДВ)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Умова на дату, додаток
1	ВП "Рівненська АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"	CBTU-10M(M2)	SEMPAL (Україна)	Фірма "СЕМПАЛ", м.Київ	технологічний ВП	2	відсутнє	250	1	115 890	115890	12.08.2019
	Підприємство	CBTU-10M(M2)	SEMPAL (Україна)	Фірма "СЕМПАЛ", м.Київ	технологічний ВП	2	відсутнє	-	-	115890	115890	12.08.2019

Заступник головного інженера із
загальностандартних об'єктів ВП РАЕС

Ф. Г. Кислиця

Т. в. о. начальника ЦПТК ВП РАЕС

В. С. Ресніт

Іванівська А.О.

Інформація
щодо планових витрат на придбання зварної арматури
(враховані в інвестиційний програмі на 2020 рік)

№ з/п	Ліцензіат	Марка	Виробник	Постачальник	Технічні характеристики	Кількість, шт	Ціна за одиницю (без ПДВ)	Вартість, тис грн (без ПДВ)	Унікальн. ідентифікаційний номер (для м.р.р.р.)
1	ВП "Рівненська АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом" Підсумок	Регулятор тиску води	HONEYWELL D17P-100B (Піхетинна)	-	DN-100 P=1,5-8,0 кгс/см2	1	73960	73960	23.08.2019
						-	73960	73960	23.08.2019

Заступник головного інженера із загальнообстаційних об'єктів ВП РАЕС


 (підпис)
 (name)

Ф. Г. Кисляк

Т. в. о. начальника ЦТІК ВП РАЕС

В. Є. Ресніт



Інформація
щодо планових витрат на придбання основного обладнання
(враховані в інвестиційній програмі на 2020 рік)

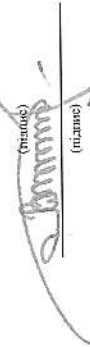
№ з/п	Ліцензіат	Марка	Виробник	Постачальник	Технічні характеристики	Кількість од.	Ціна за од. грн (без ПДВ)	Вартість, грн (без ПДВ)	У яких місяцях, дд.мм.рррр
1	ВП "Рівненська АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"	Придбання шафи керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1-15,0-S (прямий пуск)	Україна, фірма "АКН"	Фірма "АКН"	Упущення 3NPE~380 В ±15 % Р навантаження 0,55 - 55,0 кВт	2	17600	35200	30.09.2019
2	ВП "Рівненська АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"	Придбання шафи керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1-18,5-SS (плавий пуск)	Україна, фірма "АКН"	Фірма "АКН"	Упущення 3NPE~380 В ±15 % Р навантаження 0,55 - 55,0 кВт	2	35800	71600	01.10.2019
Підсумок						4	53400	106800	-

Заступник головного інженера із
забезпечення об'єктів ВП РАЕС



Ф. Г. Киселин

Т. в. о. начальника ЦТПК ВП РАЕС



В. С. Ресніт



Інформація
щодо планових витрат на придбання спеціального обладнання
(враховані в інвестиційній програмі на 2020 рік)

№ з/п	Ліцензіат	Марка	Виробник	Постачальник	Технічні характеристики	Кількість, од.	Ціна за од., грн (без ПДВ)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	У яких на дату дозвільно
1	ВП "Рівненська АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"	Машина секційного типу K-1500 SE, 50-250 мм (Комплект спіралей д. 32 мм, довж 32 м + пасаден) 230В, (Спіраль C-11, 32 мм, 75-20 мм, 4,6 м)	RIDGID (США)	ТОВ "ДТ СЕРВІС ГРУП"	Мережа: 220В, діаметр труб для очищення: 50-250 мм.	1	123,56	123,56	04.10.2019
	Підсумок	Машина секційного типу K-1500 SE, 50-250 мм (Комплект спіралей д. 32 мм, довж 32 м + пасаден) 230В, (Спіраль C-11, 32 мм, 75-20 мм, 4,6 м)	RIDGID (США)	ТОВ "ДТ СЕРВІС ГРУП"	Мережа: 220В, діаметр труб для очищення: 50-250 мм.	1	123,56	123,56	-

Заступник головного інженера із загальнооб'єктних об'єктів ВП РАЕС

Т. в. о. начальника ЦПТК ВП РАЕС

Ф. Г. Косішин

В. С. Рєнт

Додаток 27
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
централізованого водопостачання
та водовідведення

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



(підпис)

П. Я. Павлишин

“ 11 ” 10 2019 року

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до заходів інвестиційної програми ВП «Рівненська АЕС» у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2020 рік

1. Коротка інформація про ліцензіата

Для ведення господарської діяльності по наданню послуги з централізованого водопостачання та водовідведення ВП «Рівненська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом» (далі по тексту ВП РАЕС) отримав необхідні дозволи та ліцензії.

Водозабірні споруди, що знаходяться на балансі ВП «Рівненської АЕС» призначені для постачання питної води споживачам м. Вараш, на промисловий майданчик і зовнішні об'єкти РАЕС, в с.Заболоття та стороннім споживачам.

Забір води здійснюється артезіанськими свердловинами в кількості 9-ти одиниць. Вода від свердловин надходить в 2 резервуари, кожен з яких V-1000м.куб. З приймальних резервуарів через камеру перемикачів артезіанська вода поступає на насосну станцію II-го підйому і насосними агрегатами подається до споживачів. Також двома трубопроводами Ду-100, артезіанська вода подається до споживачів Заболоття. На водозабірних спорудах встановлена установка для знезараження артезіанської води розчином гіпохлориту натрію, яка розташована в окремому приміщенні.

Цех теплових та підземних комунікацій ВП «Рівненської АЕС» здійснює господарську діяльність з централізованого водопостачання для задоволення потреб власних об'єктів, населення та інших споживачів. Загальна протяжність водопровідних мереж становить 63,996 км. Більшість мереж введена в експлуатацію 1980-1996 рр.

Облік артезіанської води здійснюється за приладами обліку розташованими на насосній станції II-го підйому та у споживачів.

ВП РАЕС також надає послугу з централізованого водовідведення в частині транспортування стічних вод. На балансі ВП «Рівненська АЕС» знаходяться мережі водовідведення, які задіяні в процесі приймання стічної води від споживача та її транспортування до мереж Кузнецовського міського комунального підприємства (далі – КМКП) для очищення. Надходження стічної води від населення с.Заболоття, бюджетних установ с.Заболоття та інших споживачів самопливно (безнапірно) надходять до каналізаційної насосної станції (КНС с.Заболоття). Далі за допомогою насосних агрегатів в кількості 3-х шт. перекачуються напірним колектором до колодязя-погашувача, що розташований на колекторі водовідведення будівельної бази №1. Також до даного колектору надходять господарсько-фекальні стічні води від інших споживачів, що розташовані на території будівельної бази № 1, 2 та частково від зовнішніх об'єктів ВП РАЕС. Далі стічні води самопливно надходять в колодязь, який є межею балансової належності між ВП РАЕС та КМКП. Об'єми стічної води передаються до КМКП на повну очистку на підставі договору між РАЕС та КМКП.

2. Цілі інвестиційної програми та обґрунтування інвестиційних витрат

За результатами проведеного аналізу поточного стану мереж питного водопостачання та водовідведення за параметрами: ступінь зносу, величина втрати ресурсу, кількість і тривалість аварійних ситуацій, оснащеність робочих місць необхідним обладнанням, визначені пріоритетні напрямки інвестування та основна мета реалізації інвестиційної програми Відокремленого підрозділу ВП «Рівненська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом» є реалізація заходів зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів та заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів.

За результатами контролю технічного стану трубопроводів водопостачання та водовідведення в даний час знаходяться в задовільному стані і не потребують заміни, але потребують проведення періодичних ремонтних робіт із частково заміною окремих ділянок. Зміст і збереження в працездатному стані мереж питного водопостачання, що базується на проведенні попереджувальних ремонтних робіт, планових заходів по капітальному ремонту і заміні окремо пошкоджених ділянок мереж питного водопостачання, не входить в дану

інвестиційну програму, оскільки є поточною виробничою діяльністю відокремленого підрозділу «Рівненська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом».

Господарська діяльність з «Водопостачання»:

На даний час на НС II-го підйому встановлено 4-насосних агрегати, 3 з яких було замінено на сучасні насосні агрегати марки ЦН-400-1056-С з технічними характеристиками: $Q=360$ м.куб, $H=83$ м.в.ст., $P=132$ кВт у 2010, 2011 та 2016 роках. Решта 1 насосний агрегат марки Pedrollo F 80/250A з технічними характеристиками: $Q=234$ м.куб, $H=88,5$ м.в.ст., $P=55$ кВт введений в експлуатацію в 2017 році.

За результатами проведеного аналізу встановлено, що в опалювальний період витрата артезіанської води в системі ПРВ менше в 1,5 – 2 рази, а ніж в між опалювальний період. Також визначено, що середня годинна витрата становить 160-200 м.куб/год. Враховуючи те, що продуктивність насосних агрегатів становить 360 м.куб, було впроваджено рішення щодо заміни існуючого насосного обладнання ЦН-400-1056-С на насосний агрегат Pedrollo F80/250A з технічними характеристиками, що відповідають технологічним параметрам фактичного режиму роботи насосної станції II-го підйому. Такий режим роботи дозволив зекономити використання електроенергії в 2 рази, що в цілому повністю окупило вартість даного насосного агрегату вже через 5 місяців. Централізоване водопостачання

Щодо роботи НС II-го підйому в між опалювальний період, то слід зазначити наступне. Зважаючи на особливості системи теплопостачання ВП РАЕС, а саме «відкрита», тобто забір теплоносія на ГВП здійснюється безпосередньо з теплової мережі, тобто підживлення теплової мережі теплоносієм у вигляді гарячої води здійснюється артезіанською водою, шляхом її підігріву на теплофікаційних установках ВП РАЕС. Що в цілому збільшує витрату води на НС II-го підйому, а оскільки Pedrollo F 80/250A з існуючими технічними характеристиками не забезпечує необхідні параметри роботи насосної станції II-го підйому, то постає потреба у здійсненні переключенні, тим самим використовуючи в роботі ЦН-400-1056-С з потужністю електродвигуна в 132 кВт.

З метою економії електричної енергії визначено необхідність у заміні існуючого насосного агрегату ЦН-400-1056-С з потужністю в 132 кВт на Pedrollo F 100/250A з потужністю в 75 кВт та технічними характеристиками, що відповідають технологічним параметрам фактичного режиму роботи насосної станції II-го підйому у між опалювальний період.

Таким чином було придбано даний насосний агрегат за інвестиційною програмою у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2019 рік.

Централізоване водопостачання після насосної станції II-го підйому до кінцевого споживача здійснюється трьома водоводами. Лівим і правим водоводом, діаметром 400 мм, транспортування питної води здійснюється на об'єкти ВП РАЕС, стороннім споживачам та водоводом Ду-100 у дві «нитки» до с.Заболоття, в тому числі для потреб населення, бюджетних організацій та сторонніх споживачів. Для забезпечення сталого тиску в системі водопостачання для потреб с.Заболоття, даною інвестиційною програмою передбачається встановлення регулятора тиску води «після себе», з метою достатнього напору протягом доби у кінцевого споживача, оскільки тиск в мережі водопостачання лівого і правого водоводах різні.

На кожному з 3-х водоводів («Лівий» водовід, «Правий» водовід, та водовід на с.Заболоття) встановлено прилади технологічного обліку ВЗЛЕТ-РС-У. Два з трьох приладів встановлено у 2003 році. За час експлуатації неодноразово виходили з ладу вимірювальні плати, що ускладнювало ремонт, оскільки дані прилади обліку вироблені в Росії, які зняті з виробництва. У 2017 році було проведено заміну ВЗЛЕТ-РС-У, що встановлений на «Лівому» водоводі на сучасний ультразвуковий лічильник СВТУ-10М(М2) DN-250, виробництва фірми «СЕМПАЛ» (Україна, м.Київ). Метою даної інвестиційної програми є реалізація заходу із заміни решту приладів технологічного обліку питної води на СВТУ-10М(М2) DN-250.

У 2018 році інвестиційною програмою передбачено та виконано заходи з придбання насосного обладнання виробництва «Pedrollo» для артезіанських свердловин (НС I-го підйом) в кількості 4-х одиниць. Виконавши аналіз існуючого силового обладнання, зроблено висновок, що наразі існуючі шафи управління насосними агрегатами артезіанських свердловин не в змозі забезпечити їх роботу. З цією метою було зроблено запит до фірми-постачальника насосного обладнання з проханням надати цінову пропозицію з придбання пристрою керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АKN-1в кількості 2 одиниці з «прямим пуском», та 2 одиниці з «плавним пуском».

Таким чином, одним із заходів даної інвестиційної програми буде придбання придбання пристрою керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1 в кількості 4-х одиниць, що забезпечить належну роботу існуючим насосним агрегатом.

Господарська діяльність з «Водовідведення»:

На насосній станції господарсько-фекальній стічній воді встановлене насосне обладнання типу СД-160/45, котре знаходиться в експлуатації з 1985 року, тобто обладнанню 32 роки. За цей час ресурс електронасосного агрегату повністю вичерпаний, ККД насосу менше 54 %, що у відповідності до Методики розрахунку норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів на підприємствах водопровідно-каналізаційного господарства, що затверджена наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України № 449 від 03.09.2012 року, підлягають заміні. Також при зниженні ККД насосного агрегату спостерігається значне збільшення споживання електроенергії.

У 2018 році за рахунок інвестиційної програми було виконано придбання італійського насосного агрегату виробництва фірми «Zenit», який дозволив за час роботи (6 місяців) з економити 12-15% електроенергії.

Оскільки частково було досягнуто результат з економії електроенергії, інвестиційною програмою на 2020 рік прийнято рішення передбачити захід з придбання обладнання, яке дозволить виконувати профілактичні роботи з очищення мереж водовідведення, шляхом використання професійного обладнання з очищення каналізаційних трубопроводів діаметром до 250 мм.

Таким чином основними пріоритетами інвестиційної діяльності в сфері водопостачання та водовідведення є:

- заходів зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів
- заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів.

Для досягнення мети інвестиційної програми передбачається використати власні інвестиційні ресурси для вирішення наступного завдання:

Водопостачання:

1. Замінити існуючі ультразвукові лічильники ВЗЛЕТ-РС-У, що знаходяться на «Правому» водоводі на ультразвуковий прилад обліку води СВТУ-10М(М2) DN-250
2. Замінити існуючий МСО-40/25-0,63-99 «Механизм исполнительный однооборотный», що встановлений на водоводів с.Заболоття, на регулятор тиску води "Honeywell D17P-100B" DN-100.
3. Замінити існуючі шафи управління насосним агрегатом ЕЦВ на пристрій керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1

Водовідведення:

1. Придбати «Секційна машина К-1500 SE», яка дозволить виконувати профілактичні роботи з очищення мереж водовідведення.

Виходячи з технічного стану основних фондів, принципів економічної ефективності та доцільності відповідних заходів, а також з урахуванням їх впливу на рівень тарифів заходами по розвитку системи водопостачання та водовідведення ВП «Рівненської АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом», основним предметом інвестиційної програми є придбання нового насосного обладнання, приладів технологічного обліку питної води, регулятора тиску воду, що дасть змогу підвищити ефективність роботи системи водопостачання та водовідведення, достовірної інформації щодо втрат води на етапах її транспортування до споживача, а також зменшення витрат електроенергії на їх роботу.

Обсяг та джерела фінансування інвестиційної програми на 2020 рік визначено в межах амортизаційних відрахувань діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення на 2020 рік по підрозділу, для ВП «Рівненська АЕС» – 420,21 тис. грн. без ПДВ.

Кошти будуть розподілені наступним чином:

- Придбання регулятора тиску води «після себе» для централізованого водопостачання – 73,96 тис. грн.
- Придбання шафи керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1-15,0-S (прямий пуск) (2 од.) – 35,2 тис. грн.
- Придбання шафи керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1-18,5-SS

(плавний пуск) (2 од.) – 71,6 тис.грн.

- Придбання ультразвукового лічильника CBTY-10M(M2) DN-250 – 115,89 тис.грн.
- Придбання машини секційного типу K-1500 SE, 50-250 мм (Комплект спіралей д. 32 мм, довж 32 м + насадки) 230В. (Спіраль С-11, 32 мм, 75-20 мм, 4,6 м) – 123,56 тис. грн.

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 регулятора тиску води "Honeywell D17P-100B"	73,96	0,0	73,96	0,0
2	Придбання ультразвукових лічильників CBTY-10M(M2) DN-250	115,89	0,0	115,89	0,0
3	Придбання шафи керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АKN-1-15,0-S (прямий пуск) (2 од.)	35,2	0,0	35,2	0,0
4	Придбання шафи керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АKN-1-18,5-SS (плавний пуск) (2 од.)	71,6	0,0	71,6	0,0
5	Придбання машини секційного типу K-1500 SE, 50-250 мм (Комплект спіралей д. 32 мм, довж 32 м + насадки) 230В. (Спіраль С-11, 32 мм, 75-20 мм, 4,6 м)	123,56	0,0	123,56	0,0
	Всього:	420,21	0,0	420,21	0,0

Як видно з таблиці 1 інвестиції будуть спрямовані на закупівлю та встановлення шафи управління глибинними насосними агрегатами, регулятора тиску та забезпечення технологічного обліку для централізованого водопостачання та придбання обладнання для очищення мереж водовідведення. Джерелом фінансування інвестицій будуть амортизаційні відрахування відокремленого підрозділу «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом».

3. Опис заходів інвестиційної програми на планований та прогнозний період

Для досягнення мети інвестиційної програми передбачається використати власні інвестиційні ресурси для вирішення наступного основного завдання:

- визначення фірми-постачальника;
- придбання ультразвукового лічильника для централізованого водопостачання;
- придбання регулятора тиску води для централізованого водопостачання;
- придбання шафи управління одним трифазним насосом;
- придбання обладнання для централізованого водовідведення;

Основним очікуваним результатом реалізації інвестиційної програми буде:

- економія електричної енергії;
- забезпечення технологічного обліку централізованого водопостачання.

2. Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходів.

З метою виконання вимог ліцензійних умов провадження господарської діяльності з

централізованого водопостачання та централізованого водовідведення в частині забезпечення технологічного обліку, на основі системного аналізу ведення обліку піднятої та поданої питної води в систему ПРВ визначені пріоритетні напрями інвестування та основна мета реалізації інвестиційної програми Відокремленого підрозділу «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом", а саме 100 % забезпечення технологічного обліку відпуску питної води з НС II-го підйому та оновлення існуючого приладного парку ВП РАЕС.

Водопостачання:

Інвестиційною програмою ВП «Рівненська АЕС» на 2020 рік передбачено виконання заміни існуючого ультразвукового лічильника ВЗЛЕТ-РС-У, що знаходяться на «Правому» водоводі на ультразвуковий прилад обліку води СВТУ-10М(М2) DN-250. Також планується заміна існуючого МСО-40/25-0,63-99 «Механизм исполнительный однооборотный», що встановлений на водоводів с.Заболоття, на регулятор тиску води "Honeywell D17P-100B" DN-100. Ще одним із заходів даної інвестиційної програми передбачено заміну існуючих шаф управління насосними агрегату, що встановлені на артезіанських свердловинах на шафи керування одним трифазним насосним агрегатом СТАНДАРТ АКН-1, два з яких з прямим та два з павним пуском.

Облік питної води є передумовою оцінки обсягу їх витрат та втрат, оскільки дозволяє визначити фактичні втрати питної води на етапах її транспортування до кінцевого споживача.

За допомогою вузлів технологічного обліку питної води, ми зможемо визначати обсяги фактично відпущеної питної води в систему ПРВ, втрати питної води в мережах водопостачання між НС I-го підйому та НС II-го підйому та 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 технологічного обліку дозволить:

- визначати фактичні обсяги відпуску питної води у магістральні водоводи;
- стимулювати споживачів до раціонального споживання питної води;
- визначати фактичні втрати питної води у мережах при їх транспортуванні та впровадити енергозберігаючі заходи в розподільчих мережах з метою мінімізації втрат, забезпечувати належну якість надання послуг.

З метою виконання вимог НКРЕКП, щодо включення в інвестиційні програми першочергово заходів з встановлення приладів обліку питної води, ВП «Рівненської АЕС» прийнято рішення включити до інвестиційної програми з централізованого водопостачання та водовідведення на 2020 рік влаштування вузлів технологічного обліку питної води на водоводах ВП РАЕС.

Економічна вигода 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: $115,89/5 = 23,178$ 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 питної води що подається з НС II-го підйому для споживачів у 2018 році становить 1444 тис.м.куб

Тариф на централізоване водопостачання за 1 м.куб становить 13,85 грн (без ПДВ) (рішення Вараської міської ради № 218 від 11.09.2019)

Обсяг економії – $1444 \text{ тис. м.куб} \times 0,05\% = 7,22 \text{ тис. м.куб / рік.}$

Або в грошовому виразі – $7,22 \times 13,85 = 100 \text{ тис. грн.}$

Сумарна річна економія складе – $23,178 + 100 = 123,178 \text{ тис. грн.}$

Термін окупності капітальних вкладень, місяців: $T = \frac{115,89}{123,178} \cdot 12 = 11,2$

Щодо економічної вигоди від впровадження заходу із заміни існуючого МСО-40/25-0,63-99 «Механизм исполнительный однооборотный», що встановлений на водоводів с.Заболоття, на регулятор тиску води "Honeywell D17P-100B" DN-100 то як такої прямої економічної вигоди не буде, але даний захід дасть можливість забезпечити необхідні технологічні параметри роботи системи централізованого водопостачання.

Водовідведення:

Щодо прямої економії від впровадження заходу з придбання обладнання для здійснення очищення мереж водовідведення не призведе, при цьому значно скоротить виконання планового ТО а також забезпечить надійну та безперебійну роботу системи водовідведення.

Згідно комерційної пропозиції, що наведена в додатку 1-4 до пояснювальної записки, визначено вартість:

1. Лічильника СВТУ-10М(М2) DN-250 становить – 115,89 тис. грн (без ПДВ);
2. Регулятора тиску води Honeywell D17P-100B становить – 88,752 тис. грн (з ПДВ) – 73,960 тис.грн (без ПДВ);
3. Шафа керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АKN-1-15,0-S (прямий пуск) (2од.) – 35,2 тис.грн (без ПДВ);
4. Шафи керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АKN-1-18,5-SS (плавний пуск) (2 од.) – 71,6 тис.грн (без ПДВ);
5. Машини секційного типу K-1500 SE, 50-250 мм (Комплект спіралей д. 32 мм, довж 32 м + насадки) 230В. (Спіраль С-11, 32 мм, 75-20 мм, 4,6 м) – 123,56 тис.грн (без ПДВ);

Термін окупності капітальних вкладень у водопостачанні, місяців:

$$T = \frac{296,65}{123,178} \cdot 12 = 28,9$$

Термін окупності капітальних вкладень у водовідведенні, місяців: – відсутній, оскільки даний захід передбачає придбання обладнання, що забезпечить підвищення надійності та безпечності роботи системи водовідведення.

Термін окупності капітальних вкладень в цілому, місяців:

$$T = \frac{420,21}{123,178} \cdot 12 = 40,9$$

Додатки: комерційні пропозиції на 4-х арк.

4. Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми

Розрахунок чистої приведеної вартості

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

де n – період реалізації (експлуатації) інвестиційної програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми) у роках. Згідно з Податковим кодексом України (стаття 138 п 3.3), мінімально допустимі строки корисного використання машин та обладнання (4 група) складає 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 27.08.2019, облікова ставка складає 18,0 %.

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 2

Найменування заходів	Потік коштів за рік, CF_k , тис.грн.	Інвестиційні витрати, I_k тис.грн.
Водопостачання:		
Закупівля:		
1. Лічильника СВТУ-10М(М2) DN-250;		
2. Регулятора тиску води Honeywell D17P-100B;		
3. Шафа керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АKN-1-15,0-S (прямий пуск) (2 од.);	123,178	296,65
4. Шафа керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АKN-1-18,5-SS (плавний пуск) (2 од.).		
Водовідведення:		
Закупівля машини секційного типу K-1500 SE, 50-250 мм (Комплект спіралей д. 32 мм, довж 32 м + насадки) 230В. (Спіраль С-11, 32 мм, 75-20 мм, 4,6 м)	0,0	123,56
Разом:	123,178	420,21

$$NPV = \frac{123.178}{(1+0.18)^1} + \frac{123.178}{(1+0.18)^2} + \frac{123.178}{(1+0.18)^3} + \frac{123.178}{(1+0.18)^4} + 123.178/(1+0.18) - \frac{420.21}{(1+0.18)^1} = 29.09 \text{ тис.грн.}$$

Висновок: Оскільки чиста приведена вартість інвестиційної програми 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 14,3 %. Розрахунок був виконаний за таким алгоритмом:

$$IRR = \text{функція ВСД} (-420,21 + 123,178 + 123,178 + 123,178 + 123,178 + 123,178) = 14,3\%.$$

Висновок: Оскільки внутрішня норма дохідності 14,3 % , що не перевищує нормативну ставку дисконту 18,0%, виконання заходів є недоцільним. Але варто зазначити те, що забезпечення технологічним обліком є обов'язковою нормою законодавства України, 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.

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

Таким чином, термін окупності можна розрахувати за формулою:

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

$$T = \frac{\frac{420.21}{(1+0.18)^1}}{\frac{123.178}{(1+0.18)^1}} = 3,4 \text{ роки або } 40,9 \text{ місяць.}$$

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 припадає на одиницю дисконтованих інвестиційних витрат:

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

$$PI = \left(\frac{123178}{(1+0.18)^1} + \frac{123178}{(1+0.18)^2} + \frac{123178}{(1+0.18)^3} + \frac{132178}{(1+0.18)^4} + \frac{123178}{(1+0.18)^5} \right) / \frac{42021}{(1+0.18)^1} = 1,08$$

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

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

Щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання та водовідведення.

Реалізація заходів, передбачених інвестиційною програмою забезпечить зменшення витрат на електроенергію та підвищить надійність роботи систем водопостачання та водовідведення.

Реалізація зазначених заходів забезпечить економічний ефект у 123,178 тис.грн. з водопостачання та водовідведення.

Дане зобов'язання дано без урахування динамічних та прогнозних ринкових показників (зокрема росту цін на електроенергію, матеріали, транспортні та інші послуги).

Т. в. о. начальника ЦГПЖ

В. Є. Ресніт

Комерційна пропозиція фірми «СЕМПАЛ»
Ультразвукові лічильники СВТУ-10М(М2) DN-250



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 ЕНЕРГОСБЕРЕЖЕННЯ
THE BEST SOLUTIONS FOR ENERGY SAVING

Комерційна пропозиція № С19-0002233 від 12 серпня 2019 р.

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

Р/р UA773209840000000260010100529. Банк АТ "Прокредит Банк", МФО
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"

Тел.: +38 (603636) 2-18-14

Договір: № 193 від 25.12.2012

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Лічильник тепла і води СВТУ-10М(М2) RP в комплекті. Живлення 220 В з резервним живленням. Варіанти виконання каналів: 1; 0. Витратомірна ділянка РУ1: DN-65, кабель 100м. Т1: ТСГП-С-2, кабель 100м, втулка 90°, гильза. Кабель RS232 1.0 м. Кабель USB. Термін виконання: 30 днів	1 шт	70 059,36	70 059,36
2	Лічильник тепла і води СВТУ-10М(М2) RP в комплекті. Живлення 220 В з резервним живленням. Варіанти виконання каналів: 1; 0. Витратомірна ділянка РУ1: DN-250, кабель 100м. Т1: ТСГП-С-3, кабель 100м, втулка 90°, гильза. Кабель RS232 1.0 м. Кабель USB. Термін виконання: 30 днів	1 шт	130 188,54	130 188,54

Разом:

200 247,90

У тому числі ПДВ:

33 374,65

Всього найменувань 2, на суму 200 247,90 грн.

Двісті тисяч двісті сорок сім гривень 90 копійок

У т.ч. ПДВ: Тридцять три тисячі триста сімдесят чотири гривні 65 копійок

166.873,25

(сб) 1748)

М.П.



[Handwritten signature]

Виписав(ла):

Додатково: 1 - ТСГП для труби 100мм

2 - ТСГП для труби 400мм

Комерційна пропозиція фірми «ИСТОКИ»
Пристрій керування одним трифазним насосом

вул.Верховинна, 6а, м.Київ, 03115, Україна
e-mail: office@istoki.com.ua http://www.istoki.com.ua
tel/fax: (+38 044) 452-22-22; 452-54-56; 452-07-80



6а, Verhovynnaya str., Kiev, 03115, Ukraine
e-mail: office@istoki.com.ua http://www.istoki.com.ua
tel/fax: (+38 044) 452-22-22; 452-54-56; 452-07-80

Вих. № 49 від 30.09.19

Заступнику генерального директора
З забезпечення виробництва
ВП «Рівенська АЕС»
Шарлоїмову С.В.

Комерційна пропозиція

№	Товар	Кільк.	Ціна ,без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Пристрій керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1-15.0-S (Прямий пуск)	2	17 600,00	35 200,00
Загалом за 4 пульта з прямим пуском, грн без ПДВ				35 200,00
4	Пристрій керування одним трифазним насосом СТАНДАРТ АКН-1-18.5-SS (Плавний пуск)	2	35 800,00	71 600,00
Загалом за 4 пульта з плавним пуском, грн без ПДВ				106 800,00

Строк поставки: 2-3 тиждень

Умови поставки: DDP м. Вараш (згідно Incoterms-210)

Умови оплати: протягом 45 робочих днів після поставки.

З повагою,
Дінчев Ігор
ТОВ «ИСТОКИ»

Комерційна пропозиція «Honeywell»
Редуктор тиску D17P-100B

Постачальник ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬКАНТРА"

ЄДРПОУ 33495505, тел. 0445030509, e-mail: 5030509@ukr.net

Р/р 26006052611994 в фкв "ПРИВАТБАНК", РОЗРАХУНКОВИЙ ЦЕНТР МФО 320649

ІПН: 334955026519

Адреса 03680 м.Київ,бульвар Вернадського,будинок 36

Є платником податку на прибуток за загальною ставкою

Одержувач ВП"Рівненська АЕС"

тел.

Підстава Без договору

Замовлення Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-0000124
від 27 Серпня 2019 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Редуктор тиску D17P-100B	шт	1	73960.00	88752.00	88752.00
Всього з ПДВ:						88752.00

в тому числі ПДВ: 14792.00

Всього на суму:

Вісімдесят вісім тисяч сімсот п'ятдесят дві гривні 00 копійок

ПДВ: 14792.00 грн



Виписав(ла): _____

Дяченко І. В.

Рахунок дійсний до сплати до 27.08.19; плати до 27.08.19

СРОК ПОСТАВКИ - 8 ТИЖДНІВ ПРИ 100% ПЕРЕДПЛАТІ

Комерційна пропозиція фірми «RIDGID»
Секційна машина K-1500 SE

Відправитель

Товариство з обмеженою відповідальністю "ДТ СЕРВІС ГРУП"
ЄДРПОУ 37094670, тел. 057-719-75-35
Р/р 26004000033702 в ПАТ "ДЕРЖ.ЕКС-ІМП.БАНК УКРАЇНИ" МФО 322313
ІПН 370946720330, номер свідоцтва
Є платником податку на прибуток на загальних підставах
Адреса Вул. Велика Панасівська, буд. 168, м. Харків, Харк. обл., 61017

Самовивізач

ВП "РІВНЕНСЬКА АЕС"
тел.

Платник

той самий

Замовлення

Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-00635
від 4 Жовтня 2019 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Машина секційного типу K-1500 SE, 50-250мм (Комплект спіралей д. 32мм, довж 32м + насадки) 230В	шт	1.000	105600.00	105600.00
2	Спіраль С-11, 32мм, 75-20мм, 4,6м	шт	3.000	3240.00	9720.00
Знижка:				0.00	
Разом без ПДВ:					115320.00
ПДВ:					23064.00
Всього з ПДВ:					138384.00

Всього на суму:

Сто тридцять вісім тисяч триста вісімдесят чотири гривні 00 копійок

ПДВ: 23064.00 грн.

Виписав(ла)



Рахунок дієсний до сплати до 09.10.19