

СХВАЛЕНО
Постанова Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Т. в. о. голови правління
ПАТ «Миколаївська ТЕЦ»

_____ О.М. Матвіюк
(підпис) (П.І.Б.)

" ____ " _____ 2015 року
М.П.

Інвестиційна програма

Найменування ліцензіата

ПАТ "Миколаївська теплоелектроцентрально"

Прогнозний період

з 01.01.2015р. до 31.12.2015р.

Зміст

Інформація про прогностичний загальний техніко-економічний стан.....	3
ПАТ «Миколаївська ТЕЦ».....	3
1. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, модернізації та реконструкції	5
2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми.....	6
3. Загальний опис запланованих заходів на прогностичний період	7
4. Перелік заходів та джерела їх фінансування поквартально	8
4.1. Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання.....	9
4.2. Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання	10
4.3. Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання	11
4.4. Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд	12
4.5. Інше	13

Інформація про прогностичний загальний техніко-економічний стан

ПАТ «Миколаївська ТЕЦ»

ПАТ «Миколаївська ТЕЦ» є джерелом енергопостачання, що бере участь в покритті теплових і електричних навантажень м. Миколаєва. Встановлена електрична потужність ТЕЦ складає 40 МВт, а встановлена теплова потужність – 410 Гкал/год.

Основним видом палива на ПАТ «Миколаївська ТЕЦ» є природний газ, а як резервне паливо використовується мазут.

Для постачання природного газу для парових і водогрійних котлів на ТЕЦ збудовано ГРП пропускною здатністю 50 тис. м³/год.

До складу основного обладнання ПАТ «Миколаївська ТЕЦ» входять чотири енергетичних котли, три водогрійних котли та три турбогенератори (перелік основного обладнання наведено в таблиці).

Назва і станційний номер	К-ть	Q, т/г Гкал/г МВт	Р МПа	Т °С	Рік випуску / монтажу	Напрацювання в годинах на 01.09.14р.
Паровий котел ТКП-2, ст.№1	1	160	3,5	425	1938/1939	241327
Паровий котел ТКП-2, ст.№2	1	160	3,5	425	1938/1939	202228
Паровий котел ТП-230-2, ст.№3	1	230	10,0	510	1955/1957	246072
Паровий котел ТП-230-2, ст. №4	1	230	10,0	510	1957/1958	246882
Водогрійний котел ПТВМ- 100, ст.№ 1	1	75	-	150	1972/1973	21628
Водогрійний котел, ПТВМ-100, ст.№2	1	75	-	150	1973/1974	19193
Водогрійний котел КВГМ100, ст.№3	1	100	-	150	1986/1987	11488
Турбіна П-15-29/10, ст. №2	1	15	2,9	400	1951/1951	351359
Турбіна Р-15-90/30 ст. № 3	1	15	9,0	500	1956/1957	297247
Турбіна ТР-10-29/0,8 ст.№4	1	10	2,9	400	1958/1959	264748
Генератор № 2 Т2-25	1	-	-	-	1951	351359
Генератор № 3 ТВС-30	1	-	-	-	1957	297247
Генератор № 4 ТВС-30	1	-	-	-	1959	264748

Теплофікаційне устаткування ПАТ «Миколаївська ТЕЦ» складається з бойлерної установки I та II груп і водогрійної котельної. До першої групи бойлерів відносяться підігрівачі мережної води ПСВ-315-3-23 – 1шт.; ПСВ-500-14-23 – 1шт. До другої групи бойлерів відносяться підігрівачі мережної води ПСВ-500-3 – 1шт.; ПСВ-500-14-23 – 2 шт.

Відпуск теплової енергії в мережевій воді здійснюється по двом магістралям теплових мереж діаметром 700 мм. Пропускна здатність теплових мереж по витраті складає 5000 тон за годину.

Електрична схема ПАТ «МТЕЦ» складається з головної розподільчої установки 6 кВ та відкритої розподільчої установки 35 кВ. Зв'язок ТЕЦ з системою здійснюється по напрузі 35 кВ. Живлення споживачів на напрузі 6 кВ відбувається через ГРУ-6 кВ.

Турбогенератори ст. № 2, 3 працюють на шини ГРУ-6кВ, турбогенератор ст. №4, у блоці з трансформатором потужністю 40,5 МВА, приєднаний до ВРУ-35 кВ. Зв'язок ГРУ-6 кВ з ВРУ-35 кВ здійснюється за допомогою двох трансформаторів ст. № 1Т і ст. № 3Т потужністю 31,5 МВА і 32 МВА відповідно.

ВРУ-35 кВ виконана двома системами збірних шин. ГРУ 6кВ складається з трьох секцій та трансферної системи шин. У лініях секційних вимикачів і ланцюгах живлення власних потреб встановлені реактори.

Оцінка стану обладнання ПАТ «Миколаївська ТЕЦ»

Будівництво діючої ТЕЦ було розпочато в 1932р. До 1940р. було збудовано першу чергу котлотурбінного цеху, встановлено два котли середнього тиску ТКП – 2 , паропроductивністю по 160 т/г, та змонтовано англійський турбогенератор електричною потужністю 25 МВт. В 1941-1944 рр. під час окупації міста енергокомбінат було зруйновано. Роботи по відбудові станції проводились до 1949 р.

В 1951 р. було встановлено турбогенератор середнього тиску АП-25-2ст. № 2 (виробництва Ленінградського металевого заводу) потужністю 25 МВт.

В 1955-1957 рр., на виконання постанови Ради Міністрів СРСР, було добудовано другі черги будівель котельного відділення та машзалу і встановлено два котли високого тиску ТП-230-2 (Таганрозький котельний завод), турбогенератор високого тиску (Турбоатом, м. Харків) потужністю 25 МВт.

В 1959 р. було встановлено турбогенератор середнього тиску АТ-25-2 ст. № 4 (виробництво Уральського турбомоторного заводу). Після введення в дію четвертого турбогенератора встановлена електрична потужність складала 100 МВт.

В 1972 р., з метою збільшення відпуску пари промисловим споживачам, було виконано реконструкцію проточної частини і системи регулювання турбогенератора ст. № 2. При цьому витрата пари через турбіну була збільшена з 260 до 380 т/г.

В період з 1972 р. по 1987 р. було побудовано пікову водогрійну котельню, де встановлено три водогрійних котли: два мазутних котла ПТВМ-100 (у даний час перебувають на консервації) та один газомазутний котел КВГМ-100.

До кінця восьмидесятих років на станції в якості основного палива використовувалось вугілля. В 1987 р. обладнання вуглеподачі було демонтоване і реконструйовано енергетичні котли з метою переходу на спалювання газу.

1990 р. – у зв'язку з фізичним зношуванням списано турбогенератор №1.

В 1996 р., через відмову промислових споживачів споживати пару, суттєво погіршилась економічність роботи станції і тому, в 2001 р., було розроблено проект та виконано модернізацію проточної частини турбогенератора ст. № 2 зі зниженням номінальних витрат пари до 150 т/г і регульованого відбору пари 8-13 ата до 60 т/г. Експлуатація турбіни в конденсаційному режимі без промислового відпуску пари не дозволяла знизити питомі витрати палива на виробництво електричної енергії нижче 580 г/кВтг. Для підвищення економічності станції при роботі в умовах недостатніх теплових навантажень турбогенератори ст. № 2 та ст. № 4 були переведені в режим роботи на погіршеному вакуумі, що привело до зменшення їх електричної потужності і тому турбогенератори № 2, 3, 4 перемарковано на меншу потужність.

З 2000 р. по 2014 р. в роботі перебувало тільки обладнання блоку середнього тиску. Короткочасно, для забезпечення навантажень в період пікових похолодань, в роботу включався блок високого тиску.

На 2014 р. – встановлена електрична потужність – 40 МВт, тепла потужність – 410 Гкал/г. ПАТ «Миколаївська ТЕЦ» забезпечує тепловою енергією 40% багатоповерхових житлових будинків м. Миколаєва і залишається найпотужнішим електротеплогенеруючим підприємством міста.

1. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, модернізації та реконструкції

тис. грн. без ПДВ

№	Назва об'єкта	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-5	10	11	12	13
Усього		—								—	—	—

Т. в. о. голови правління

(уповноважена ним особа)

О.М. Матвіюк

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ___ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

Головний бухгалтер

(або особа, яка виконує його обов'язки)

Л.М. Тимченко

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ___ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми

тис. грн. без ПДВ

№	Джерела фінансування	Капіталовкладення	
		базовий період	прогнозний період
1	Власні кошти, у тому числі:	-	4 649,80
1.1	амортизаційні відрахування	-	4 649,80
1.2	прибуток від ліцензованої діяльності	-	-
1.3	дохід від іншої діяльності	-	-
2	Кредити	-	-
3	Бюджетні кошти	-	-
4	Інші (розшифрувати)	-	-
5	Усього	-	4 649,80

Т. в. о. голови правління _____

(уповноважена ним особа)

(підпис)

О.М. Матвіюк

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

Виконавець _____ І.О. Калач _____

(прізвище, ім'я, по батькові)

(0512) 58-33-41

(контактний телефон)

3. Загальний опис запланованих заходів на прогнозний період

тис. грн. без ПДВ

№	Перелік об'єктів	Рік введення в експлуатацію	Останній капітальний ремонт (реконструкція, модернізація)		План на 2015 рік
			рік, місяць	обсяг фінансування	
1	2	3	4	5	6
1	Електротехнічне обладнання				1 433,1
1.1	Переоснащення системи пожежегасіння кабельних тунелів у відсіку №11	1938	-	-	250,0
1.2	Реконструкція РУ-6кВ власних потреб з заміною трансформатора ст. №32Т	1948	2012	2,6	356,9
1.3	Переоснащення на ВРУ-35 кВ роз'єднувачів, що вичерпали ресурс експлуатації – 11 одиниць	1955	2013	143	410,9
1.4	Встановлення частотних перетворювачів на тягодуттьових механізмах котлів ТКП-2 ст. №№ 1, 2	-	-	-	415,3
2	Теплотехнічне обладнання				992,0
2.1	Технічне переоснащення зворотного колектора мережної води з встановленням запобіжного клапана	1958	-	-	367,5
2.2	Переоснащення котлоагрегату ТКП-2 ст. № 1 з заміною та газоходів та двох згинів трубопроводів живильної води	1938	2012, вересень	1299,1	624,5
3	Загальностанційне обладнання				1 091,5
3.1	Виконання антикорозійного покриття і теплоізоляції бака вапняної води ст. № 2	2015	-	-	291,5
3.2	Оснащення технічних приміщень системою раннього виявлення надзвичайних ситуацій і оповіщення людей у разі їх виникнення	-	-	-	800,0
4	Будівлі і споруди				667,4
4.1	Капітальний ремонт покрівлі пікової водогрійної котельні	1974	-	-	667,4
5	Інше				465,8
5.1	Придбання обладнання	-	-	-	465,8
Усього		-	-	-	4 649,8

Т. в. о. голови правління
(уповноважена ним особа)
"___" _____ 20__ року

_____ (підпис)

О.М. Матвіюк
(прізвище, ім'я, по батькові)

4. Перелік заходів та джерела їх фінансування поквартально

тис. грн. без ПДВ

№	Складові інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання	1 433,1	-	-	1 150,2	-	11,0	379,9	759,3	-	-	282,9	-	-	-	282,9
2	Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання	992,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	992,0	-	161,7	152,9	677,4
3	Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання	1 091,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 091,5	-	188,1	103,4	800
4	Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд	667,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	667,4	-	-	321,5	345,9
5	Інше	465,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	465,8	71,7	-	-	394,1
Усього		4 649,8	-	-	1 150,2	-	11,0	379,9	759,3	-	-	3 499,6	71,7	349,8	577,8	2 500,3

Т. в. о. голови правління
(уповноважена ним особа)

(підпис)

О.М. Матвіюк
(прізвище, ім'я, по
батькові)

" ____ " _____ 20__ року

4.1. Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Переоснащення системи пожежегасіння кабельних тунелів у відсіку №11	250,0	-	-	250,0	-	11,0	239,0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкція РУ-6кВ власних потреб з заміною трансформатора ст. №32Т	356,9	-	-	356,9	-	-	-	356,9	-	-	-	-	-	-	-
3	Переоснащення на ВРУ-35 кВ роз'єднувачів, що вичерпали ресурс експлуатації – 11 одиниць	410,9	-	-	410,9	-	-	140,9	270,0	-	-	-	-	-	-	-
4	Встановлення частотних перетворювачів на тягодуттєвих механізмах котлів ТКП-2 ст. №№ 1, 2 (ПВР)	415,3	-	-	132,4	-	-	-	132,4	-	-	282,9	-	-	-	282,9
Усього		1433,1	-	-	1150,2	-	11,0	379,9	759,3	-	-	282,9	-	-	-	282,9

Т. в. о. голови правління
(уповноважена ним особа)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

О.М. Матвіюк
(прізвище, ім'я, по батькові)

4.2. Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Технічне переоснащення зворотного колектора мережної води з встановленням запобіжного клапана (ПВР)	367,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	367,5	-	-	-	367,5
2	Переоснащення котлоагрегату ТКП-2 ст. № 1 з заміною та газоходів та двох згинів трубопроводів живильної води	624,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	624,5	-	161,7	152,9	309,9
Усього		992,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	992,0	-	161,7	152,9	677,4

Т. в. о. голови правління
(уповноважена ним особа)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

О.М. Матвіюк
(прізвище, ім'я, по батькові)

4.3. Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Виконання антикорозійного покриття і теплоізоляції бака вапняної води ст. № 2	291,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	291,5	-	188,1	103,4	-
2	Оснащення технічних приміщень системою раннього виявлення надзвичайних ситуацій і оповіщення людей у разі їх виникнення	800,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800,0	-	-	-	800
Усього		1091,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1091,5	-	188,1	103,4	800

Т. в. о. голови правління
(уповноважена ним особа)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

О.М. Матвіюк
(прізвище, ім'я, по батькові)

4.4. Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Капітальний ремонт покрівлі пікової водогрійної котельні	667,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	667,4	-	-	321,5	345,90
Усього		667,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	667,4	-	-	321,50	345,90

Т. в. о. голови правління
(уповноважена ним особа)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

О.М. Матвіюк
(прізвище, ім'я, по батькові)

4.5. Інше

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Придбання обладнання, у т. ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Газоаналізатор Testo 330-1 LL	98,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98,3	-	-	-	98,3
1.2	Бетонозмішувач ПБС-250	64,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64,2	-	-	-	64,2
1.3	Прилад для визначення часу деемульсації масел	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	12
1.4	Комп'ютерна техніка (комп'ютери, принтери, монітори)	59,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59,3	-	-	-	59,3
1.5	Мотопомпа SWT-100НХ	23,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,1	-	-	-	23,1
1.6	Прес гідравлічний(2од.)	62,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62,3	-	-	-	62,3
1.7	Зйомник гідравлічний (2од.)	74,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74,9	-	-	-	74,9
1.8	Випробувальна установка УИ-100	71,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71,7	71,7	-	-	-
Усього		465,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	465,8	71,7	-	-	394,1

Т. в. о. голови правління
(уповноважена ним особа)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

О.М. Матвіюк
(прізвище, ім'я, по батькові)

