

{ Нову редакцію Додатку 1 див. в Постанові Національної комісії регулювання електроенергетики N 1092 ( va092227-08 ) від 18.09.2008 }

Додаток 1  
до постанови НКРЕ  
26.07.2007 № 1052

Зразок титульної сторінки

Інвестиційна програма					
Назва організації					
Прогнозний період	з		по		
П'ятирічний період	з		по		роки



2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)											
№ з/п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення на передачу електроенергії						Капіталовкладення на постачання електроенергії		Усього	
		1 клас		2 клас		Усього		базовий період	прогн. період	базовий період	прогн. період
		базовий період	прогн. період	базовий період	прогн. період	базовий період	прогн. період				
1	Обсяг капіталовкладень										
2	Джерела фінансування:										
2.1	Власні кошти, у т.ч.										
	амортизаційні відрахування										
	прибуток від ліцензованої діяльності										
	операційні витрати										
	інші доходи										
2.2	Залучені кошти										
2.3	Кредити										
2.4	Іноземні інвестиції										
2.5	Технічна допомога (гранти)										
2.6	Інші (розшифрувати)										

**Керівник організації**

(або особа, яка його заміщує)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (П. І. Б.)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ року

М. П.

<b>3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років</b>					
Джерела фінансування, (тис.грн без ПДВ)	(прогнозний період)	(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)
Власні кошти					
Залучені кошти					
Кредити					
Іноземні інвестиції					
Технічна допомога (гранти)					
Інші (розшифрувати)					
Усього					

4.1. Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж					
№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка	Одиниця виміру	Технічний стан на початок прогнозного періоду	Обсяги запланованих робіт на прогнозний період	Прогнозований технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6
1	<b>ПЛ-110 (150) кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
2	<b>ПЛ-35 кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
3	<b>ПЛ-6 (10) кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
4	<b>ПЛ-0,4 кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
5	<b>КЛ-110 (150) кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
6	<b>КЛ-35 кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
7	<b>КЛ-6 (10) кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
8	<b>КЛ-0,4 кВ*, усього</b>	км			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
9	<b>ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього</b>	шт.			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
10	<b>ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього</b>	шт.			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
11	<b>ТП, РП-6 (10) кВ, усього</b>	шт.			
	у доброму стані				
	підлягає реконструкції				
	підлягає капітальному ремонту				
12	<b>Силкові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього</b>	шт.			
	у доброму стані				
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ як такі, що не підлягають ремонту**				
13	<b>Силкові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього</b>	шт.			
	у доброму стані				
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ як такі, що не підлягають ремонту**				

Примітки:

\* Оцінку необхідності капітального ремонту або заміни ПЛ проводити по пріоритету реального технічного стану, а не з періодичності капітального ремонту, згідно з ПТЕ.

\*\* У разі наявності таких трансформаторів по кожному з них дати окреме обґрунтування.

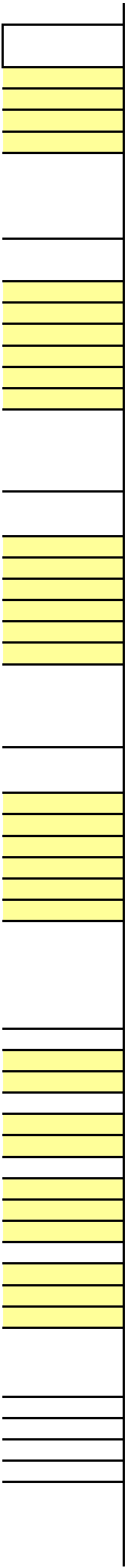
4.2. Характеристика електричних мереж						
№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Станом на початок прогнозного періоду		Очікується станом прогнозного періоду з інвестиційної пр	
1	2	3	4		5	
1	Територія, на якій ведеться ліцензована діяльність	тис.км <sup>2</sup>				
2	Населення регіону	тис.осіб				
3	<b>Довжина повітряних ліній електропередачі, усього по колах</b>	км				
	у т.ч.:					
	<b>напругою 150 кВ</b>	км   %				
	з них на дерев'яних опорах	км   %				
	<b>напругою 110 кВ</b>	км   %				
	з них на дерев'яних опорах	км   %				
	<b>напругою 35 кВ</b>	км   %				
	з них на дерев'яних опорах	км   %				
	<b>напругою 10 кВ</b>	км   %				
	з них на дерев'яних опорах	км   %				
	<b>напругою 6 кВ</b>	км   %				
	з них на дерев'яних опорах	км   %				
	<b>напругою 0,4 кВ і нижче</b>	км   %				
	з них на дерев'яних опорах	км   %				
	з проводом ПС, ПСО	км				
з ізолюваним проводом (магістральних)	км					
<b>перекидок 0,4 кВ, усього</b>	шт   км					
у т.ч. з ізолюваними проводами (кабелями)	км   %					
4	<b>Довжина кабельних ліній електропередачі, усього</b>	км				
	у т.ч.:					
	<b>напругою 10 кВ</b>	км   %				
	з них працюють понад 30 років	км   %				
	<b>напругою 6 кВ</b>	км   %				
	з них працюють понад 30 років	км   %				
<b>напругою 0,4 кВ і нижче</b>	км   %					
з них працюють понад 30 років	км   %					
5	<b>Кількість власних знижувальних ПС 35-150 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього</b>	шт.   МВА				
	у т.ч.:					
	<b>35кВ</b>	шт.   МВА				
	<b>110 кВ</b>	шт.   МВА				
<b>150 кВ</b>	шт.   МВА					
6	<b>Кількість власних знижувальних ПС 35-150 кВ , усього</b>	шт.				
	з них таких , які мають:					
	два і більше трансформатори	шт.   %				
	два і більше джерел живлення	шт.				
	телемеханіку в повному обсязі (ТС,ТУ,ТВ,АПТС)	шт.   %				
	пристрої компенсації ємкісного струму	шт.				
	пристрої компенсації реактивної потужності	шт.				
7	<b>Кількість та потужність силових трансформаторів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-150 кВ (без трансформаторів для підключення заземлюючих реакторів та трансформаторів власних потреб), усього</b>	шт.   МВА				
	з них працюють більше 25 років		шт.   %   МВА			
	у т.ч.:					
	<b>напругою 6 - 10 кВ</b>	шт.   %   МВА				
з них працюють понад 25 років	шт.   %   МВА					

	<b>напругою 35 кВ - 150 кВ</b>	шт.   %   МВА					
	з них працюють більше 25 років	шт.   %   МВА					
	у т.ч.:						
	<b>напругою 35 кВ</b>	шт.   МВА					
	з них працюють більше 25 років	шт.   МВА					
	<b>напругою 110 кВ (150 кВ)</b>	шт.   МВА					
	з них працюють більше 25 років	шт.   МВА					
8	<b>Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-150 кВ, усього</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.   %					
	у т.ч.:						
	<b>напругою 35 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
	<b>напругою 110 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
	<b>напругою 150 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
9	<b>Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-110 кВ, усього</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.   %					
	у т.ч.:						
	<b>напругою 35 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
	<b>напругою 110 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
	<b>напругою 150 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
10	<b>Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-110 кВ, усього</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.   %					
	у т.ч.:						
	<b>напругою 35 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
	<b>напругою 110 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
	<b>напругою 150 кВ</b>	шт.					
	з них потребують заміни	шт.					
11	<b>Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-150 кВ, усього</b>	шт.					
	у т.ч.:						
	<b>напругою до 10 кВ, з них:</b>	шт.					
	масляних	шт.					
	вакуумних	шт.					
	<b>напругою до 35 кВ, з них:</b>	шт.					
	масляних	шт.					
	вакуумних	шт.					
	<b>напругою до 110 кВ, з них:</b>	шт.					
	масляних	шт.					
	вакуумних	шт.					
	елегазових	шт.					
	<b>напругою до 150 кВ, з них:</b>	шт.					
	масляних	шт.					
	повітряних	шт.					
	елегазових	шт.					
12	<b>Кількість вимикачів, що випрацювали термін служби</b>	шт.   %					
	у т.ч.:						
	<b>напругою 6 - 10 кВ</b>	шт.   %					
	<b>напругою 35 кВ</b>	шт.   %					
	<b>напругою 110 кВ</b>	шт.   %					
	<b>напругою 150 кВ</b>	шт.   %					
13	<b>Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються. усього</b>	шт.					

	у т.ч.:				
	напругою 6 - 10 кВ	шт.			
	напругою 35 кВ	шт.			
	напругою 110 кВ	шт.			
	напругою 150 кВ	шт.			
14	Кількість і потужність підстанцій 6 - 10/0,4 кВ, усього	шт.   МВА			
	з них працюють понад 25 років	шт.   %			
	у т.ч.:				
	відкритих	шт.   %			
	однотрансформаторних	шт.   %			
	з них щоглових	шт.   %			
	двотрансформаторних	шт.   %			
	закритих	шт.   %			
	однотрансформаторних	шт.   %			
	двотрансформаторних	шт.   %			
15	Кількість РП 6-20 кВ, усього	шт.			
	з них працюють більше 25 років	шт.   %			
16	Кількість повітряних фідерів 6-10 кВ, усього	шт.			
	у т.ч.:				
	довжиною з відгалуженнями до 15 км	шт.   %			
	з відгалуженнями від 15 до 50 км	шт.   %			
	довжиною з відгалуженнями понад 50 км	шт.   %			
17	Кількість лінійних та підстанційних роз'єднувачів напругою 6-10 кВ, усього	шт.			
	з них потребують заміни	шт.   %			
18	Кількість вимикачів навантаженням 6-10 кВ, усього	шт.			
	з них потребують заміни	шт.   %			
19	Довжина грозозахистного тросу по трасі ПЛ 35-150кВ, усього	км			
	з них підлягають заміні та відновленню	км   %			
	у т.ч.:				
	на лініях напругою 35 кВ	км   %			
	на лініях напругою 110 кВ	км   %			
	на лініях напругою 150 кВ	км   %			
20	Кількість ОПН , усього	шт.			
	у т.ч.:				
	напругою 6-10кВ	шт.			
	напругою 35кВ	шт.			
	напругою 110кВ	шт.			
	напругою 150кВ	шт.			













**4.3.1. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів на початок прогнозного періоду (таблиця 1)**

№ з/п	Тип приладу обліку (повна маркировка)	Кількість приладів обліку, шт.	Фірма - виробник приладу обліку	Рівень напруги ПЛ, кВ	Клас точності приладу обліку	Кількість лічильників, які не відповідають вимогам нормативних документів	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
Усього							

**4.3.2. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів (таблиця 2)**

№ з/п	Лічильники з терміном експлуатації	Існуючий станом на початок прогнозного періоду		Прогнозований станом на кінець прогнозного періоду	
		кількість, шт.	відсоток від загальної кількості	кількість, шт.	відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років				
2	8 - 20 років				
3	20 - 30 років				
4	більше 30 років				
5	відсутні				
6	усього				

**4.4.1. Стан обліку електричної енергії у населення на початок прогнозного періоду (таблиця 1)**

Загальна кількість точок обліку	Кількість точок обліку у сільській місцевості/містах	Прилади обліку				
		відсутні	індукційні		електронні	
			клас точності гірше 2.0	клас точності 2.0 та краще	з імпульсним виходом	без імпульсного виходу
1	2	3	4	5	6	7



<b>4.4.2. Стан обліку електричної енергії у населення (таблиця 2)</b>					
№ з/п	Лічильники з терміном експлуатації	Існуючий станом на початок прогнозного періоду		Прогнозований станом на кінець прогнозного періоду	
		кількість, шт.	відсоток від загальної кількості	кількість, шт.	відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років				
2	8 - 20 років				
3	20 - 30 років				
4	більше 30 років				
5	відсутні				
6	усього				

Продовження додатка 1

4.5. Стан комерційного обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду *									
№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ПЛ, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/ віддачі	Компанія - виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії	Річний обсяг передачі електроенергії через точку обліку, тис. кВт·год	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усього									

\* Указати всі точки комерційного обліку з суміжними ліцензіатами (ОРЕ, електропередавальні організації, генеруючі підприємства).

Продовження додатка 1

<b>4.6. Стан технічного обліку електричної енергії на підприємстві на початок прогнозного періоду</b>							
№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ПЛ, кВ	Кількість точок обліку	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
Усього							

<b>4.7. Стан комп'ютерної техніки в компанії на початок прогнозного періоду</b>			
<b>Група</b>		<b>Кількість по компанії, шт.</b>	<b>%</b>
<b>Класифікація за конфігурацією</b>	<b>I-а група</b> XT, AT-286, AT-386, AT-486		
	<b>II-а група</b> PENTIUM та аналоги з тактовою частотою процесора від 100 до 300 МГц, ОЗУ 16-32 Мб, HDD від 0,5 до 2 Гб		
	<b>III-я група</b> CELERON та PENTIUM II та аналоги з тактовою частотою процесора від 300 до 600 МГц, ОЗУ 32-64 Мб, HDD від 2 до 10 Гб		
	<b>IV-а група</b> CELERON та PENTIUM III-IV та аналоги з тактовою частотою процесора від 600 до 3000 МГц і вище, ОЗУ 64-512 Мб і вище, HDD від 10 до 200 Гб і вище		
	<b>Усього</b>		
<b>Класифікація за роком випуску</b>	Комп'ютери (базовий період-4) року випуску		
	Комп'ютери (базовий період-3) року випуску		
	Комп'ютери (базовий період-2) року випуску		
	Комп'ютери (базовий період-1) року випуску		
	Комп'ютери (базовий період) року випуску		
	<b>Усього</b>		

<b>4.8. Узагальнений порівняльний аналіз зміни технічного стану автотранспорту та спецавтотехніки *</b>					
№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Показник на початок року		
			(базовий період-2)	(базовий період-1)	(базовий період)
1	Кількість автотракторної техніки і спецмеханізмів, усього	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.1	Автокрани	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.2	Автобурові машини	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.3	Бурокранові установки	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.4	Телевишки та автогідропідійомники	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
	у т.ч. на базі тракторів	шт.			
1.5	Пересувні електромеханічні майстерні	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.6	електролабораторії	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.7	бригадні автомашини всього	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
	у т.ч. для ОБВ	шт.			
1.8	вантажні автомобілі	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.9	вантажопасажирські автомобілі	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.10	фургони і пікапи	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.11	автобуси та мікроавтобуси	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.12	легкові автомашини	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.13	трактори і механізми на їх базі	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.14	причепи, напівпричепи	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			
		%			
1.15	автомайстерні	шт.			
	з них підлягають списанню	шт.			

	з них підлягають списанню	%			
1.16	спеціальні легкові автомашини	шт			
	з них підлягають списанню	шт			
		%			
1.17	спеціальні автомобілі	шт			
	з них підлягають списанню	шт			
		%			
1.18	автонавантажувачі	шт			
	з них підлягають списанню	шт			
		%			

\* у тому числі арендовані на довгостроковий період (більше року).

**4.8.1. Аналіз автотранспорту та спецавтотехніки, пропонувані до списання станом на початок прогнозного періоду**

№ з/п	Марка автомобіля (спецавтотехніки)	Призначення (тип)	Рік випуску	Нормативний термін експлуатації, років	Належність (структурний підрозділ, служба, РЕМ)	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на ТО та ремонт, тис.грн		Залишкова вартість, тис.грн	Підстава для списання/ заміни	Пропонується для заміни				
							за місяць	щорічні			марка	призначення (тип)	орієнтовна вартість, тис.грн	витрати пального*, л/100 км	витрати на ТО та ремонт, тис.грн

\* Для спецавтотехніки додатково враховувати витрати пального для роботи спецмеханізму ( л/мотогодину).

## 4.8.2. Розрахунок економічної ефективності закупівлі транспортних засобів та спецавтотехніки на прогнозний період

№ з/п	Марка автомобіля (спецавтотехніки), що підлягає заміні	Марка автомобіля (спецавтотехніки), що пропонується на заміну	Очікуваний річний економічний ефект (тис.грн з ПДВ) від:					Термін окупності, років $T_{ок} = B_{нов} / E_{заг}^*$
			економії витрат на паливно-мастильні матеріали ( $D_p$ )	зменшення витрат на ТО і ремонт ( $D_{ТО}$ )	зменшення інших витрат ( $D_i$ )	зменшення затрат на закупівлю автомобільних шин за рахунок збільшення їх норми пробігу ( $D_{ш}$ )	загальний очікуваний економічний ефект від заміни автомобіля (спецавтотехніки) $E_{заг} = D_p + D_{ТО} + D_i + D_{ш}$	

\*  $B_{нов}$  - вартість нового автомобіля (спецавтотехніки), тис. грн (з ПДВ).





4.10. Загальна характеристика ліцензіата в динаміці за останні п'ять років						
№ з/п	Параметр	Рік				
		(базовий період-4)	(базовий період-3)	(базовий період-2)	(базовий період-1)	(базовий період)
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, км <sup>2</sup>					
2	Кількість споживачів (абонентів) ліцензіата:					
	у тому числі по 2 класу напруги з них населення					
3	Загальна довжина електричних мереж, км ***					
	з них повітряних:					
	110 кВ					
	35 кВ					
	6/10 кВ					
	0.38 кВ					
	кабельних:					
	110 кВ					
4	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:					
	110 кВ					
	35 кВ					
	6/10 кВ					
5	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб					
	у тому числі з передачі					
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб					
7	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн					
8	Річний обсяг передачі електроенергії, млн. кВт·год					
	прогноз факт					
9	Річна виручка від передачі електроенергії, тис.грн					
10	Операційні витрати з передачі електроенергії, тис.грн					
11	Річний обсяг постачання електроенергії, млн. кВт·год					
	прогноз факт					
12	Річна виручка від постачання електроенергії, тис.грн					
13	Операційні витрати з постачання електроенергії, тис.грн					
14	Прибуток усього, тис.грн					
	від діяльності з передачі від діяльності з постачання					
15	База нарахування прибутку, тис. грн					
16	Сума залучених інвестицій, тис.грн					
17	Норма прибутку на базу нарахування, %					
18	Втрати електроенергії в мережах, %					
19	Понаднормативні втрати, %					
20	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, всього					
	Ліній електропередач					
	Підстанцій					
	РЗА					
	Зв'язку та ОТ					

\*\*\* Без довжини введів в індивідуальні житлові будинки та довжини внутрішньобудинкових мереж.

## 5. Загальний опис робіт

№ з/п	Цільові програми	Усього на (прогнозний період) - (прогнозний період+4) роки		у т.ч. по роках:					
				(прогнозний період)		(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)
		тис.грн (з ПДВ)	%	тис.грн (з ПДВ)	%	тис.грн (з ПДВ)	тис.грн (з ПДВ)	тис.грн (з ПДВ)	тис.грн (з ПДВ)
I	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання								
II	Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії								
III	Впровадження та розвиток АСДТК								
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій								
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку і телекомунікацій								
VI	Модернізація та закупівля транспортних засобів								
VII	Інше								
	Усього								

Керівник організації  
(або особа, яка його заміщує)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (П. І. Б.)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ року  
М. П.



<b>5.1.1. Обсяги будівництва, реконструкції та модернізації об'єктів електричних мереж на прогностичний період</b>					
№ з/п	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Обсяги робіт та капіталовкладень ПЛ, КЛ / ПС		Наявність проектної документації (так / ні) *	Примітка
		км / шт	капіталовкладення, тис. грн (з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6
1	<b>ПЛ-110 (150) кВ, усього</b>				
1.1	будівництво, усього				
1.1.1					
1.2	реконструкція, усього				
1.2.1					
2	<b>ПЛ-35 кВ, усього</b>				
2.1	будівництво, усього				
2.1.1					
2.2	реконструкція, усього				
2.2.1					
3	<b>ПЛ-6 (10) кВ, усього</b>				
3.1	будівництво, усього				
3.1.1					
3.2	реконструкція, усього				
3.2.1	реконструкція без улаштування розвантажувальних ТП				
3.2.1.1					
3.2.2	реконструкція з улаштуванням розвантажувальних ТП				
3.2.2.1					
4	<b>ПЛ-0,4 кВ, усього</b>				
4.1	будівництво, усього				
4.1.1	будівництво ПЛ-0,4 кВ голим проводом				
4.1.1.1					
4.1.2	будівництво ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом				
4.1.2.1					
4.2	реконструкція, усього				
4.2.1	реконструкція ПЛ-0,4 кВ голим проводом				
4.2.1.1					
4.2.2	реконструкція ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом				
4.2.2.1					
5	<b>КЛ-110 кВ, усього</b>				
5.1	будівництво, усього				
5.1.1					
5.2	реконструкція, усього				
5.2.1					
6	<b>КЛ-35 кВ, усього</b>				
6.1	будівництво, усього				
6.1.1					
6.2	реконструкція, усього				
6.2.1					
7	<b>КЛ-6 (10) кВ, усього</b>				
7.1	будівництво, усього				
7.1.1					
7.2	реконструкція, усього				
7.2.1					
8	<b>КЛ-0,4 кВ, усього</b>				
8.1	будівництво, усього				
8.1.1					
8.2	реконструкція, усього				
8.2.1					
9	<b>ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього</b>				
9.1	будівництво, усього				
9.1.1					
9.2	реконструкція, усього				
9.2.1					
9.3	модернізація, усього				
9.3.1					

10	<b>ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього</b>				
10.1	будівництво, усього				
10.1.1					
10.2	реконструкція, усього				
10.2.1					
10.3	модернізація, усього				
10.3.1					
11	<b>ТП, РП-6 (10) кВ, усього</b>				
11.1	будівництво, усього				
11.1.1					
11.2	реконструкція, усього				
11.2.1					
11.3	модернізація, усього				
11.3.1					

\* У разі відсутності проектної документації вказати дату, до якої планується виготовлення цієї документації.















<b>6. Етапи проведення закупівель або впровадження основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення згідно з інвестиційною програмою на прогнозний період</b>																	
№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн з ПДВ)	Усього		у т. ч. по кварталах								Джерело фінансування	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтованих матеріалів	Примітка
				кількість	тис.грн з ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		VI квартал					
						кількість	тис.грн з ПДВ	кількість	тис.грн з ПДВ	кількість	тис.грн з ПДВ	кількість	тис.грн з ПДВ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>I. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання</b>																	
(...)																	
<b>Усього по розділу I</b>																	
<b>II. Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії</b>																	
(...)																	
<b>Усього по розділу II</b>																	
<b>III. Впровадження та розвиток АСДТК</b>																	
(...)																	
<b>Усього по розділу III</b>																	
<b>IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій</b>																	
(...)																	
<b>Усього по розділу IV:</b>																	
<b>V. Впровадження та розвиток систем зв'язку та телекомунікацій</b>																	
(...)																	
<b>Усього по розділу V:</b>																	
<b>VI. Модернізація та закупівля транспортних засобів</b>																	
(...)																	
<b>Усього по розділу VI:</b>																	
<b>VII. Інше</b>																	
(...)																	
<b>Усього по розділу VII:</b>																	
<b>Усього по програмі</b>																	

\* При заповненні таблиці щодо реалізації відповідних проектів будівництва, реконструкції та модернізації об'єктів компанії надавати розшифровку по кожній складовій проекту (ТМЦ, роботи тощо).

Керівник організації

(або особа, яка його замінює)

(підпис)

(П. І. Б.)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ року  
М. П.

7. Інноваційні заходи, передбачені інвестиційною програмою на прогнозний період										
№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн з ПДВ)	Усього			Джерело фінансування	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовуючих матеріалів	Примітка
				кількість	тис.грн з ПДВ	економічний ефект окупність в роках				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>I. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання</b>										
(...)										
<b>Усього по розділу I</b>										
<b>II. Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії</b>										
(...)										
<b>Усього по розділу II</b>										
<b>III. Впровадження та розвиток АСДТК</b>										
(...)										
<b>Усього по розділу III</b>										
<b>IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій</b>										
(...)										
<b>Усього по розділу IV:</b>										
<b>V. Впровадження та розвиток систем зв'язку та телекомунікацій</b>										
(...)										
<b>Усього по розділу V:</b>										
<b>VI. Модернізація та закупівля транспортних засобів</b>										
(...)										
<b>Усього по розділу VI:</b>										
<b>VII. Інше</b>										
(...)										
<b>Усього по розділу VII:</b>										
<b>Усього по програмі</b>										