

2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)							
№ з/п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення					
		1 клас		2 клас		усього	
		базовий період	прогнозний період	базовий період	прогнозний період	базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування*, усього:						
1	Власні кошти:						
1.1	амортизація						
1.2	прибуток на виробничі інвестиції						
1.3	прибуток (обов'язкові реінвестиції)						
1.4	прибуток (додаткові реінвестиції)						
1.5	за перетоки реактивної е/е						
1.6	дохід від небалансу ТВЕ						
1.7	плата за приєднання						
1.8	інші (розшифрувати)						
2	Залучені кошти:						
2.1	кредити						
2.2	фінансова допомога						
2.3	інші (розшифрувати)						

Примітка:

* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоки реактивної е/е, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, кредити, інші (розшифрувати).

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

МП (за наявності)

У побутових споживачів (продовження)

[illegible]

У малих непобутових споживачів (продовження)

[illegible]

У побутових споживачів (продовження)

[illegible]

Усього (продовження)

[illegible]

Примітка:
* Зазначити відповідний рік

4.2.1. Стан обліку електричної енергії у непобутових споживачів на початок прогнозного періоду							
№ з/п	Тип приладу обліку (повне маркування)	Кількість приладів обліку, шт.	Виробник приладу обліку	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Клас точності приладу обліку	Кількість лічильників, які не відповідають вимогам нормативних документів	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
Усього							

4.2.2. Стан обліку електричної енергії у непобутових споживачів					
№ з/п	Лічильники зі строком експлуатації	Наявний стан на початок прогнозного періоду		Прогнозний стан 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				

4.3. Стан комерційного обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду*

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/віддачі	Виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Річний обсяг розподілу електричної енергії через точку обліку, тис. кВт·год	Відповідність точки комерційного обліку вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Наявність дублюючого лічильника	Кількість трансформаторів напруги, що підлягають заміні (встановленню), шт.	Кількість трансформаторів струму, що підлягають заміні (встановленню), шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Усього												

Примітка:

* Указати всі точки комерційного обліку з суміжними ліцензіатами.

** Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311.

4.4. Стан технічного обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду							
№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
Усього							

Примітка:

* Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311.

4.7. Витрати електричної енергії*							
Показник		(базовий період-5)		(базовий період-4)		(базовий період-3)	
		млн кВт•год	%	млн кВт•год	%	млн кВт•год	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						

Показник		(базовий період-2)		(базовий період-1)		(базовий період)	
		млн кВт•год	%	млн кВт•год	%	млн кВт•год	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						

Примітка:

*Графи «млн кВт•год» та «%» заповнюються відповідно до форми ІБ-ТВЕ.

4.8. Загальна характеристика ліцензіата в динаміці за останні п'ять років						
№ з/п	Параметри	Рік *				
		(базовий період-4)	(базовий період-3)	(базовий період-2)	(базовий період-1)	(базовий період)
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, км ²					
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 (150) кВ					
	35 кВ					
	10 (6) кВ					
	0,38 кВ					
	кабельних:					
	110 (150) кВ					
	35 кВ					
	10 (6) кВ					
	0,38 кВ					
4	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:					
	110 (150) кВ					
	35 кВ					
	10 (6) кВ					
5	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб					
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб					
7	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн					
8	Річний обсяг розподілу електричної енергії, млн кВт·год					
	прогноз					
	факт					
9	Річна виручка від розподілу електричної енергії, тис. грн					
10	Операційні витрати з розподілу електричної енергії, тис. грн					
11	Прибуток, усього, тис. грн					
	від діяльності з розподілу					
12	База нарахування прибутку, тис. грн					
13	Сума залучених інвестицій, тис. грн					
14	Норма прибутку на базу нарахування, %					
15	Втрати електричної енергії в мережах, %					
16	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, усього					
	Ліній електропередач					
	Підстанцій					
	Релейного захисту та автоматики					
	Зв'язку та обчислювальної техніки					

Примітка:

* У графах зазначити відповідні роки.

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

5.4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій									
№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки (прогнозний період) - (прогнозний період+4)		У т. ч. по роках:					
				(прогнозний період)		(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)
		тис. грн	%	усього на рік		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Закупівля нових та технічне переоснащення наявних апаратних засобів інформатизації, у т. ч.:								
1.1	закупівля та технічне переоснащення робочих станцій								
1.2	закупівля та технічне переоснащення серверів								
1.3	закупівля та технічне переоснащення активного обладнання комп'ютерних мереж								
1.4	побудова та технічне переоснащення структурованих кабельних мереж								
1.5	інші засоби інформатизації								
2	Закупівля системного програмного забезпечення, у т. ч.:								
2.1	для робочих станцій								
2.2	для серверів								
2.3	інше								
3	Закупівля та технічне переоснащення прикладного програмного забезпечення, у т. ч.:								
3.1	офісного								
3.2	захисту інформації								
3.3	геоінформаційних систем								
3.4	систем електронного документообігу								
3.5	білінгових систем								
3.6	систем керування взаємовідносинами зі споживачами								
3.7	інформаційних систем управління виробництвом								
3.8	інше								
4	Впровадження та технічне переоснащення кол-центрів								
5	Інше								
	Усього								

Примітка:
* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.
** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоки реактивної е/е, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, кредити, інші (розшифрувати).

Керівник ліцензіата _____
(або особа, яка виконує його обов'язки) _____ (підпис) _____ (прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20 ____ року _____ МП (за наявності)