

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
30.06.2026 № 982

**Зміни
до Кодексу системи передачі**

1. У додатку 12:

1) у главі 2:

у пункті 2.4:

в абзаці п'ятому слова та знак «кошти, отримані» замінити словами та знаком «дохід, отриманий»;

в абзаці шостому слова «оплата за надані послуги» замінити словами «прибуток від надання послуг»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі включення прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії або його частини до джерел фінансування ІІ такі кошти спрямовуються виключно на заходи з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії.»;

підпункт 3 пункту 2.5 викласти в такій редакції:

«3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів вважається, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;»;

у пункті 2.6:

в абзаці першому цифру «7» замінити цифрою «6»;

підпункти 3 – 8 замінити вісьмома новими підпунктами 3 – 10 такого змісту:

«3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом), програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких ОСП є відповідальним за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання (електротехнічне обладнання, транспортний засіб, прилади та інструменти тощо), програмних засобів, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку, технічні завдання/вимоги на розроблення програмних продуктів;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). По заходах із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки, пояснювальна записка повинна містити таку інформацію: ціль закупівлі транспортного засобу; підрозділ, у який закуповується транспортний засіб; тип нового транспортного засобу; опис характеристик, технічних параметрів та комплектації, яким мають відповідати нові транспортні засоби, для виконання своїх функцій; порівняльний аналіз обраного типу транспортного засобу та ще 2-х його аналогів на предмет економічної та технічної доцільності для виконання заявлених функцій;

9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП.»;

у пункті 2.7:

підпункт 1 доповнити знаками та словами «, а технічні рішення, застосовані у проєктно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному Плані»;

підпункт 4 після слова «обладнання» доповнити знаками та словами «(електротехнічне обладнання, транспортний засіб, прилади та інструменти тощо), програмних засобів», а після слів та знаків «проєкт тощо),» доповнити словами та знаком «технічні завдання/вимоги на розроблення програмних продуктів»;

підпункт 5 викласти в такій редакції:

«5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із технічного переоснащення та реконструкції засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому ОСП, як правило, надає 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;»;

пункт 2.8 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Кількість перехідних заходів, початком виконання яких є прогностичний період, у складі ІП може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогностичного періоду є неможливим через режимні обмеження, довготривале виготовлення обладнання та довготривалі процедури оформлення землепорядної документації, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.»;

пункт 2.14 виключити.

У зв'язку з цим пункти 2.15 – 2.17 вважати відповідно пунктами 2.14 – 2.16;

у пункті 2.14:

абзац сьомий після аббревіатури «ОСП» доповнити словами «за рахунок основних джерел фінансування»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«До ІП ОСП не можуть бути включені заходи, спрямовані на забезпечення надання ОСП (як ППКО) платних послуг комерційного обліку електричної енергії іншим учасникам ринку електричної енергії.»;

в абзаці четвертому пункту 2.15 слова «уповноважена ним» виключити, а після слова «особа» доповнити знаками та словами «, що виконує його обов'язки.»;

2) у главі 3:

пункт 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. ОСП подає Регулятору ІП, оформлену з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційну електронну адресу Регулятора.»;

пункт 3.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку заходів ІП за результатом опрацювання ОСП зауважень та пропозицій Регулятора до поданої ІП ОСП подає на розгляд Регулятору доопрацьований примірник ІП, оформлений, погоджений та обґрунтований з урахуванням вимог Кодексу та цього Порядку.»;

абзац перший пункту 3.10 викласти в такій редакції:

«3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП ОСП подає схвалену Регулятором ІП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора.»;

абзац перший пункту 3.11 замінити двома новими абзацами першим та другим такого змісту:

«3.11. При виникненні особливих обставин, яких ОСП не міг передбачити (пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об'єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування), ОСП має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схваленої ІП, оформленою та обґрунтованою відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ІП ОСП повинен дотримуватись пріоритезації, що визначена у схваленій ІП.

Зміни до ІП ОСП подає Регулятору за формою, наведеною у додатку 15 до Кодексу.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

3) у главі 4:

у пункті 4.2:

абзац перший після слова, аббревіатури та знака «заходи ІП,» доповнити словами, знаками та аббревіатурою «по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІП,»;

абзац восьмий виключити.

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами восьмим та дев'ятим;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, виконання кожної окремої складової слід розглядати як виконання окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей

та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІП.»;

пункт 4.3 після слова «надалі» доповнити словом «повинен», слово «здійснює» замінити словом «здійснювати» та доповнити словами «з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів»;

4) у пункті 5.1 глави 5:

в абзаці першому слова, знаки та аббревіатуру «у системі електронної взаємодії (СЕВ) та» замінити знаками та словами «(або особи, яка виконує його обов'язки)», а знаки та слова «, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua» виключити;

абзац третій доповнити знаками, словами та аббревіатурою «, а також інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІП».

2. Додатки 13 та 14 викласти в новій редакції, що додається.

3. Доповнити новим додатком 15, що додається.

Додаток 13
до Кодексу системи передачі

Інвестиційна програма оператора системи передачі				
Прогнозний період	з		до	

1. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, технічного переоснащення та реконструкції

№ з/п	Найменування об'єкта	Початок робіт (рік)	Нормативний акт, яким затверджено ПКД (дата, номер, видавник)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Дата консервації або припинення будівництва	Рівень будівельної готовності	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=5-6	11	12	13	14	15	16
Усього		—											—	—	—

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«__» _____ 20__ року

(підпис)

М. П.
(за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний бухгалтер
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«__» _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

2.1. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми				
№ з/п	Показники капіталовкладень	Капітальні інвестиції на _____ рік (тис. грн без ПДВ)		Примітка
		Базовий період	Прогнозний період	
	Джерела фінансування, усього:			
1	Амортизація всього, у т. ч. :			
	на послуги з передачі			
	на послуги з диспетчерського управління			
2	Прибуток, усього, у т. ч. :			
	на послуги з передачі			
	на послуги з диспетчерського управління			
3	Кредитні кошти, усього:			
4	Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, усього:			
5	Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, усього, у т. ч.:			
6	Інші (розшифрувати), у т. ч.:			
7	Залучені кошти (розшифрувати), у т. ч.:			

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

М. П. (за наявності)

« ____ » _____ 20__ року

2.2. Перелік об'єктів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів у _____ році											
№ з/п	ТУОМ або відповідний підрозділ	Найменування об'єкта (заходу)	Нормативно-правовий акт, яким ратифіковано Кредитну угоду (назва, дата прийняття)	Початок та завершення будівництва відповідно до Кредитної угоди (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг залучених кредитних коштів, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку будівництва станом на початок базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості станом на дату початку прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, у тому числі за рахунок:	
										кредитних коштів, тис. грн (без ПДВ)	власних коштів, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-8-9	11	12
Усього			—	—							

Керівник оператора системи передачі

(або особа, яка виконує його обов'язки)

«___» _____ 20__ року

(підпис)_____
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.
(за наявності)

[illegible]

№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка*	Одиниця виміру	Усього		Апарат Управління		Нове будівництво		Північне ТУОМ		Південне ТУОМ		Східне ТУОМ		Західне ТУОМ		Будівництво і ремонт	
			на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**	на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**	на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**	на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**	на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**	на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**	на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**	на початок прогнозного періоду	на кінець прогнозного періоду**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Повітряні лінії (ПЛ)-800 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
2	ПЛ-750 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
3	ПЛ-500 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
4	ПЛ-400 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
5	ПЛ-330 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
6	ПЛ-220 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
7	ПЛ-110 (154) кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
8	ПЛ-35 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
9	ПЛ-20 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																
10	ПЛ-10 кВ, усього	км																
	у доброму стані	км																
	підлягає реконструкції	км																
	підлягає капітальному ремонту	км																
	підлягає повній заміні	км																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	16	17
33	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 500 кВ, усього	шт.																
	у доброму стані	шт.																
	ТВЕ	шт.																
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.																
34	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 400 кВ, усього	шт.																
	у доброму стані	шт.																
	ТВЕ	шт.																
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.																
35	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 330 кВ, усього	шт.																
	у доброму стані	шт.																
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.																
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.																
36	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 220 кВ, усього	шт.																
	у доброму стані	шт.																
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.																
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.																
37	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 110-154 кВ, усього	шт.																
	у доброму стані	шт.																
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.																
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.																
38	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 35 кВ, усього	шт.																
	у доброму стані	шт.																
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.																
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.																
39	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою 3-20 кВ, усього	шт.																
	у доброму стані	шт.																
	ТВЕ	шт.																
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.																

* Оцінку необхідності капітального ремонту або заміни проводити за пріоритетом реального технічного стану, а не з урахуванням періодичності капітального ремонту.

** Зазначити технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт і без урахування старіння електричних мереж та їх складових.

*** У разі наявності таких трансформаторів по кожному надати окреме обґрунтування.

3.1. Характеристика електричних мереж оператора системи передачі станом на початок прогнозного періоду																
№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Усього	Апарат Управління	Нове будівництво	Північне ТУОМ	Південне ТУОМ	Східне ТУОМ	Західне ТУОМ	Будівництво і ремонт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10						
1	Довжина повітряних ліній електропередачі, усього по колах	км														
	у т. ч.:															
	напругою 800 кВ	км / %														
	напругою 750 кВ	км / %														
	напругою 500 кВ	км / %														
	напругою 400 кВ	км / %														
	напругою 330 кВ	км / %														
	напругою 220 кВ	км / %														
	напругою 154 кВ	км / %														
	напругою 110 кВ	км / %														
	напругою 35 кВ	км / %														
	напругою 20 кВ	км / %														
2	Довжина кабельних ліній електропередачі, усього	км														
	у т. ч.:															
	напругою 750 кВ	км / %														
	напругою 500 кВ	км / %														
	напругою 400 кВ	км / %														
	напругою 330 кВ	км / %														
	напругою 220 кВ	км / %														
	напругою 154 кВ	км / %														
	напругою 110 кВ	км / %														
	напругою 35 кВ	км / %														
	напругою 20 кВ	км / %														
	3	Кількість власних знижувальних ПС 110-750 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього	шт. / МВА													
у т. ч.:																
750 кВ		шт. / МВА														
500 кВ		шт. / МВА														
400 кВ		шт. / МВА														
330 кВ		шт. / МВА														
220 кВ		шт. / МВА														
154 кВ		шт. / МВА														
110 кВ		шт. / МВА														
35 кВ		шт. / МВА														
3-20 кВ		шт. / МВА														
4		Кількість ПС 110-750 кВ, усього, з них такі, які мають:	шт.													
	два і більше трансформаторів	шт. / %														
	два і більше джерела живлення	шт. / %														
	телемеханіку в повному обсязі	шт. / %														
	пристрої компенсації смісного струму	шт.														
5	пристрої компенсації реактивної потужності	шт.														
	Кількість та потужність силових трансформаторів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ (без трансформаторів для власних потреб), усього	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	у т. ч.:															
	напругою 6 - 20 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 35 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 110 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 154 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 220 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 330 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 400 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 500 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
	напругою 750 кВ	шт. / МВА														
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА														
6	Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ, усього	шт.														
	напругою 6-20 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
	напругою 35 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
	напругою 110 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
	напругою 154 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
	напругою 220 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
	напругою 330 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
	напругою 400 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
	напругою 500 кВ	шт.														
	з них потребують заміни	шт.														
напругою 750 кВ	шт.															
з них потребують заміни	шт.															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
7	Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ, усього	шт.								
	напругою 6-20 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 35 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 110 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 154 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 220 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 330 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 400 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 500 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 750 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
8	Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ, усього	шт.								
	напругою 6-20 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 35 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 110 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 154 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 220 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 330 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 400 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 500 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
	напругою 750 кВ	шт.								
	з них потребують заміни	шт.								
9	Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-750 кВ, усього	шт.								
	у т. ч.:									
	напругою до 20 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	елегазових	шт.								
	електромагнітні	шт.								
	вакуумних	шт.								
	напругою 35 кВ, з них:	шт.								
	елегазових	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	вакуумних	шт.								
	напругою 110 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	вакуумних	шт.								
	елегазових	шт.								
	напругою 154 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	вакуумних	шт.								
	елегазових	шт.								
	напругою 220 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	вакуумних	шт.								
	елегазових	шт.								
	напругою 330 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	вакуумних	шт.								
	елегазових	шт.								
	напругою 400 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	вакуумних	шт.								
	елегазових	шт.								
	напругою 500 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	вакуумних	шт.								
	елегазових	шт.								
	напругою 750 кВ, з них:	шт.								
	масляних	шт.								
	повітряних	шт.								
	повітряних	шт.								
	елегазових	шт.								
10	Кількість вимикачів, що відпрацювали термін служби	шт. / %								
	у т. ч.:									
	напругою 6 кВ	шт. / %								
	напругою 10 кВ	шт. / %								
	напругою 20 кВ	шт. / %								
	напругою 35 кВ	шт. / %								
	напругою 110 кВ	шт. / %								
	напругою 154 кВ	шт. / %								
	напругою 220 кВ	шт. / %								
	напругою 330 кВ	шт. / %								
	напругою 400 кВ	шт. / %								
	напругою 500 кВ	шт. / %								
	напругою 750 кВ	шт. / %								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
11	Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються, усього	шт. / %								
	у т. ч.:									
	напругою 3-20 кВ									
	напругою 35 кВ									
	напругою 110 кВ									
	напругою 154 кВ									
	напругою 220 кВ									
	напругою 330 кВ									
	напругою 400 кВ									
	напругою 500 кВ									
12	Кількість і потужність підстанцій 20/0,4 кВ, усього	шт. / МВА								
	з них працюють понад 25 років									
	у т. ч.:									
	відкритих									
	однотрансформаторних									
	з них щоголових									
	двотрансформаторних									
	закритих									
	однотрансформаторних									
	двотрансформаторних									
13	Кількість РП 6-20 кВ, усього	шт.								
	з них працюють понад 25 років	шт. / %								
14	Кількість повітряних фідерів 6-20 кВ, усього	шт.								
	у т. ч.:									
	довжиною з відгалуженнями до 15 км									
	з відгалуженнями від 15 до 50 км									
15	довжиною з відгалуженнями понад 50 км	шт. / %								
	Кількість лінійних та підстанційних роз'єднувачів напругою 6-20 кВ, усього	шт.								
	з них потребують заміни	шт. / %								
	Кількість вимикачів навантаження 6-20 кВ, усього	шт.								
17	з них потребують заміни	шт. / %								
	Довжина грозозахисного тросу по трасі ПЛ 35-750 кВ, 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 154 кВ	км / %								
	на лініях напругою 220 кВ	км / %								
	на лініях напругою 330 кВ	км / %								
	на лініях напругою 400 кВ	км / %								
18	на лініях напругою 500 кВ	км / %								
	на лініях напругою 750 кВ	км / %								
	Кількість розрядників, усього	шт.								
	напругою 6-20 кВ	шт.								
	напругою 35 кВ	шт.								
	напругою 110-154 кВ	шт.								
	напругою 220 кВ	шт.								
	напругою 330 кВ	шт.								
	напругою 400 кВ	шт.								
	напругою 500 кВ	шт.								
19	напругою 750 кВ	шт.								
	Кількість обмежувачів перенапруги (ОПН), усього	шт.								
	у т. ч.:									
	напругою 6-20 кВ	шт.								
	напругою 35 кВ	шт.								
	напругою 110 кВ	шт.								
	напругою 154 кВ	шт.								
	напругою 220 кВ	шт.								
	напругою 330 кВ	шт.								
	напругою 400 кВ	шт.								
	напругою 500 кВ	шт.								
	напругою 750 кВ	шт.								

3.2. Стан обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду														
№ з/п	Територіальне управління обслуговування мереж (ТУОМ)	Назва підстанції, приєднання та рівень напруги	Суміжна сторона	Сторона, відповідальна за точку комерційного обліку	ІЕС-код точки обліку	Позначення лічильника по схемі обліку електроенергії (основний/дублюючий)	Вид обліку (розрахунковий/технічний)	Відповідність лічильника вимогам ККОЕЕ* (так/ні)	Тип трансформатора струму (ТС)	Відповідність ТС вимогам ККОЕЕ (так/ні)	Тип трансформатора напруги (ТН)	Відповідність ТН вимогам ККОЕЕ (так/ні)	Відповідність вузла обліку вимогам ККОЕЕ (так/ні)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Усього відповідає/не відповідає по розрахунковому обліку														
Усього відповідає/не відповідає по технічному обліку									-		-			-

*Кодекс комерційного обліку електричної енергії

3.3. План організаційно-технічних заходів оператора системи передачі зі зниження витрат електроенергії на її передачу міждержавними та магістральними електричними мережами					
№ з/п	Назва заходу *	Загальна вартість заходу, передбачена інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Очікуване зниження витрат електроенергії протягом прогнозного періоду внаслідок виконання заходу		Підрозділ та шифр по ІІІ
			МВт·год	%	
1	2	3	4	5	6
1	Організаційні заходи, усього, у тому числі:				
1.1	РДЦ Дніпровського регіону				
1.1.1					
1.2	РДЦ Західного регіону				
1.2.1					
1.3	РДЦ Південного регіону				
1.3.1					
1.4	РДЦ Південно-Західного регіону				
1.4.1					
1.5	РДЦ Північного регіону				
1.5.1					
1.6	РДЦ Центрального регіону				
1.6.1					
2	Технічні заходи, усього, у тому числі:				
2.1	РДЦ Дніпровського регіону				
2.1.1					
2.2	РДЦ Західного регіону				
2.2.1					
2.3	РДЦ Південного регіону				
2.3.1					
2.4	РДЦ Південно-Західного регіону				
2.4.1					
2.5	РДЦ Північного регіону				
2.5.1					
2.6	РДЦ Центрального регіону				
2.6.1					
3	Усього організаційно-технічні заходи				

* Необхідно зазначити назву кожного заходу для кожного територіального управління обслуговування мереж

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«___» _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

3.4. Стан комп'ютерної техніки на початок прогнозного періоду		
Група за роком випуску	Кількість, шт.	%
Комп'ютери до (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		
Усього		

* Зазначити відповідний рік.

3.5. Упровадження та розвиток системи зв'язку _____ (назва структурного підрозділу)								
№ з/п	Назва складової частини проєкту	Період реалізації складової частини проєкту	Вартість реалізації складової частини проєкту відповідно до проєктної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проєкту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проєкту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проєкту інвестиційною програмою на прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проєкту, з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку, у тому числі:							
2	Упровадження та розвиток ліній зв'язку «останньої милі», у тому числі:							
3	Установлення та заміна каналотворювального та комутаційного обладнання (зокрема автоматичних телефонних станцій (АТС)), у тому числі:							
4	Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (зокрема СКС), у тому числі:							
Усього								

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« ____ » _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

3.6. Узагальнений аналіз технічного стану транспорту та спецавтотехніки оператора системи передачі *									
№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Кількість (шт.), усього станом на початок прогнозного періоду	У тому числі по структурних підрозділах:					
				Західне ТУОМ	Південне ТУОМ	Північне ТУОМ	Східне ТУОМ	Будівництво і ремонт	Апарат управління
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Загальна кількість колісної техніки	шт.							
	з них підлягає списанню	шт.							
		%							
1.1	Автокрани	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.2	Автобурові машини	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.3	Бурильно-кранові машини	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.4	Автовежі телескопічні та підіймачі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
	у т. ч. на базі тракторів	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
1.5	Автомобільні електромеханічні майстерні	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.6	Електролабораторії	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.7	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
	у т. ч. для ОББ	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
1.8	Вантажні автомобілі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.9	Автомобілі для перевезення вантажів та пасажирів	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.10	Автомобілі з кузовами типів фургон, пікап	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.11	Автобуси категорій М3 та М2 (мікроавтобуси)	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.12	Легкові автомобілі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.13	Трактори і механізми, виконані на їх базі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.14	Причепи, напівпричепи	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.15	Автомайстерні	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.16	Спеціальні легкові автомобілі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.17	Спеціальні автомобілі, виконані на шасі вантажівок	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.18	Автонавантажувачі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.19	Інші види техніки (розшифрувати)	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							

* У тому числі орендовані на довгостроковий період (більше року).

3.6.1. Аналіз автотранспорту та спецавтотехніки оператора системи передачі станом на початок прогнозного періоду															
№ з/п	Марка транспортного засобу (спецавтотехніки)	Призначення (тип)	Рік випуску	Нормативний термін експлуатації, років	Належність (структурний підрозділ, служба, РЕЦ)	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на технічне обслуговування 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 технічне обслуговування та ремонт, тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

* Для спеціальних машин та механізмів, додатково враховувати витрати пального для роботи механізму (л/мотогод).

3.7. Загальна характеристика оператора системи передачі						
№ з/п	Параметри	Роки				
		базовий період-4	базовий період-3	базовий період-2	базовий період-1	базовий період
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, кв. км					
2	Загальна довжина електричних мереж, усього по колах, км, з них:					
	повітряних:					
	800 кВ					
	750 кВ					
	500 кВ					
	400 кВ					
	330 кВ					
	220 кВ					
	154 кВ					
	110 кВ					
	35 кВ					
	3-20 кВ					
	0,4 кВ					
	кабельних:					
	750 кВ					
	500 кВ					
	400 кВ					
	330 кВ					
	220 кВ					
	154 кВ					
	110 кВ					
	35 кВ					
	3-20 кВ					
	0,4 кВ					
3	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА, з них:					
	750 кВ					
	500 кВ					
	400 кВ					
	330 кВ					
	220 кВ					
	154 кВ					
	110 кВ					
	35 кВ					
	3-20 кВ					
4	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб					
5	Нормативна чисельність персоналу, осіб					
6	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн					
7	Річний обсяг передачі електроенергії, тис. кВт·год					
	прогноз					
	факт					
8	Річний дохід від передачі електроенергії, тис. грн					
9	Операційні витрати з передачі електроенергії, тис. грн					
10	Прибуток, усього, тис. грн					
11	Втрати електроенергії у мережах, МВт·год					
12	Втрати електроенергії у мережах, %					
13	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, усього					
	Обсяг ліній електропередач, у. о.					
	Обсяг обладнання підстанцій, у. о.					
	Обсяг пристроїв РЗА, у. о.					
	Обсяг засобів зв'язку та обчислювальної техніки, у. о.					

4.1. Загальний опис заходів Інвестиційної програми НЕК "Укренерго" на прогнозний _____ рік							
№ з/п	Цільові програми	Усього план фінансування на прогнозний період		Усього план освоєння на прогнозний період		Усього план введення в експлуатацію на прогнозний період	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ)						
4	Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівлі колісної техніки						
7	Інше						
Усього							

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

4.2. Загальний опис запланованих заходів на прогностичний період по НЕК "Укренерго"																			
№ з/п	Складові інвестиційної програми	Обсяг фінансування, усього		у т. ч. по кварталах:				Обсяг освоєння капіталовкладень, усього		у т. ч. по кварталах:				Обсяг введення ОЗ, усього		у т. ч. по кварталах:			
		тис. грн (без ПДВ)	%	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	тис. грн (без ПДВ)	%	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	тис. грн (без ПДВ)	%	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
				тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)			тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)			тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																		
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку																		
3	Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ)																		
4	Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій																		
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку																		
6	Технічне переоснащення та закупівлі колісної техніки																		
7	Інше																		
	Усього																		

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

« » 20 року

М. П. (за наявності)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

5. Перелік заходів Інвестиційної програми на прогностичний період**																								
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								План освоєння капіталовкладень	План введення в експлуатацію, ОЗ	Джерело фінансування	Джерело фінансування відповідно до тарифу на послуги (передача/диспетчерське управління)	Пункт схваленого Плану розвитку (зазначити строк виконання заходу згідно з Планом)	№ сторінки пояснювальної записки	Опис робіт, запланованих на прогностичний період	Назва документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІП	Пріоритетизація	Спосіб виконання робіт (підрядний/господарський)	Примітка
				кількість*	тис. грн (без ПДВ)	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал												
						кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																								
1.1	Нове будівництво ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																							
1.1.1	750 кВ (800 кВ)																							
1.1.2	110 - 500 кВ																							
1.1.3	35 кВ																							
																								
1.2	Реконструкція/технічне переоснащення ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																							
1.2.1	750 кВ (800 кВ)																							
1.2.2	110 - 500 кВ																							
1.2.3	35 кВ																							
																								
1.3	Нове будівництво ПС, РП та ТП, усього																							
1.3.1	220 - 750 кВ																							
1.3.2	35 – 110 кВ (150 кВ)																							
																								
1.4	Реконструкція/технічне переоснащення ПС, ТП та РП, усього																							
1.4.1	220 - 750 кВ																							
1.4.2	35 – 110 кВ (150 кВ)																							
																								
1.5	Проектні роботи майбутніх років																							
Усього за розділом 1:																								
2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																								
Усього за розділом 2:																								
3. Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ)																								
Усього за розділом 3:																								
4. Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій																								
Усього за розділом 4:																								
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																								
Усього за розділом 5:																								
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																								
Усього за розділом 6:																								
7. Інше																								
Усього за розділом 7:																								
Усього за програмою:																								

Примітка:
* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.
** Інформація у кожному розділі зазначається у розрізі кожного структурного підрозділу ОСП

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

6. Форма детального опису заходу*	
1. Номер та назва заходу	
2. Характер робіт та термін виконання заходу	
3. Пріоритетність заходу	
4. Посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу	
5. Посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу	
6. Інформація щодо існуючого стану об'єкта	
7. Обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу	
8. Опис робіт/закупівлі	
9. Цілі та показники (індикатори)	
10. Економічний ефект	
11. Примітки	

* Ця форма заповнюється у форматі Word для кожного заходу ІІІ.

Звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі		
Звітний період	з	до
Прогнозний період	з	до

1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми за звітний період

№ з/п	Цільові програми	Заплановано профінансувати на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком з початку року), тис. грн (без ПДВ)									Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			Фінансування			Освоєння згідно з актами виконаних робіт			Введено в експлуатацію згідно ОЗ				
			заплановано профінансувати на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	%	заплановано виконати на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	освоєно, тис. грн (без ПДВ)	%	заплановано введення в експлуатацію на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	введено в експлуатацію, тис. грн (без ПДВ)	%		
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання												
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії												
3	Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДТУ)												
4	Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій												
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку												
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки												
7	Інше												
Усього													

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«___» _____ 20__ року

(підпис)

М. П.
(за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

Примітка:

- * Інформація у кожному розділі зазначається у розрізі кожного структурного підрозділу ОСП
- ** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток, за перетоки реактивної електричної енергії, інші (розшифрувати), дохід, отриманий від розподілу пропускну́ї спроможності міждержавних електричних мереж, залучені кошти (кредити, фінансова допомога, гранти, інші (розшифрувати)), інше (розшифрувати).
- *** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«___» _____ 20___ року

М. П.
(за наявності)

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

3. Перелік об'єктів, що фінансуються за рахунок кредиту																		
№ з/п	Найменування об'єкта	Нормативно-правовий акт, яким ратифіковано кредитний договір (назва, дата прийняття)	Початок та завершення будівництва відповідно до кредитного договору (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість відповідного заходу			Фінансування за кредитним договором					Додаткові витрати щодо складових кредитного (субкредитного) договору з дати набрання чинності кредитним договором						
				усього, у тому числі:	обсяг кредитних коштів	обсяг власних коштів	усього, у тому числі:	з початку будівництва станом на кінець звітного періоду, у тому числі за рахунок:		протягом звітного періоду, у тому числі за рахунок:		усього, у тому числі:	витрати на оплату послуг консультантів	комісія за зоб'язання від невикористаних коштів	одноразова комісія	плата за користування	плата за поточне обслуговування	інше, розшифрувати
								залучених коштів	власних коштів	залучених коштів	власних коштів							
1	2	3	4	5	5.1	5.2	6	6.1	6.2	6.3	6.4	7	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6
Усього		—	—															

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« ____ » _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

1. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми					
№ з/п	Джерело фінансування	Джерело фінансування згідно зі схваленою інвестиційною програмою, тис. грн (без ПДВ)	Пропозиція оператора системи передачі	+/-	Примітка
	Загальна сума фінансування за рахунок усіх джерел, у т.ч.:				
1	Амортизація, усього, у т. ч. :				
	на послуги з передачі				
	на послуги з диспетчерського управління				
2	Прибуток, усього, у т. ч. :				
	на послуги з передачі				
	на послуги з диспетчерського управління				
3	Кредитні кошти, усього:				
4	Запланований обсяг надходжень за переток реактивної електричної енергії, усього:				
5	Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, усього, у т. ч.:				
6	Інші (розшифрувати), у т. ч.:				
7	Залучені кошти (розшифрувати), у т. ч.:				

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20__ року

(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

2. Розподіл по розділах інвестиційної програми оператора системи передачі							
№ з/п	Цільові програми	Усього на прогнозний період згідно зі схваленою інвестиційною програмою		Пропозиції оператора системи передачі		Різниця	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ)						
4	Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівлі колісної техніки						
7	Інше						
Усього							

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20 ____ року

(підпис) с, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

3. Зміни до інвестиційної програми оператора системи передачі на рік**																						
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано згідно зі схваленою програмою			Пропозиція оператора системи передачі			Різниця між пропозицією оператора системи передачі та планом згідно зі схваленою інвестиційної програми			Відсоток відхилення запропонованої вартості одиниці від планової, %	Назва документа, що засвідчує виконання заходу ІП	у т. ч джерела фінансування інвестиційної програми, тис. грн (без ПДВ)						Примітки		
			Вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Усього		Пріоритизація	Вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Усього		Пріоритизація	Вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)			Усього		Амортизація	Прибуток на капітальні інвестиції	Кредитні кошти	Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії		Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	Інші (розшифрувати)
				кількість *	тис. грн (без ПДВ)			кількість *	тис. грн (без ПДВ)					кількість *	тис. грн (без ПДВ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12=8-4	13=9-5	14=10-6	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																						
1.1	Нове будівництво ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																					
1.1.1	750 кВ (800 кВ)																					
1.1.2	110 - 500 кВ																					
1.1.3	35 кВ																					
																						
1.2	Реконструкція/технічне переоснащення ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																					
1.2.1	750 кВ (800 кВ)																					
1.2.2	110 - 500 кВ																					
1.2.3	35 кВ																					
																						
1.3	Нове будівництво ПС, РП та ТП, усього																					
1.3.1	220 - 750 кВ																					
1.3.2	35 – 110 кВ (150 кВ)																					
																						
1.4	Реконструкція/технічне переоснащення ПС, ТП та РП, усього																					
1.4.1	220 - 750 кВ																					
1.4.2	35 – 110 кВ (150 кВ)																					
																						
1.5	Проектні роботи майбутніх років																					
Усього за розділом 1:																						
2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																						
Усього за розділом 2:																						
3. Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АС/ДУ)																						
Усього за розділом 3:																						
4. Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
Усього за розділом 4:																						

5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																								
Усього за розділом 5:																								
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																								
Усього за розділом 6:																								
7. Інше																								
Усього за розділом 7:																								
Усього за програмою:																								

Примітка:
* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.
** Інформація у кожному розділі зазначається у розрізі кожного структурного підрозділу
ОСП

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« ____ » _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)