

## ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ

на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

### Обґрунтування до рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

(щодо вдосконалення вимог Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі)

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу системи передачі.

Згідно з вимогами статті 37 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі (далі – ОСП) розробляє інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, який ОСП розробляє та подає на затвердження Регулятору відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.

З метою удосконалення вимог Кодексу системи передачі (далі – Кодекс) у частині вимог Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми (далі – ІП) оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) було розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

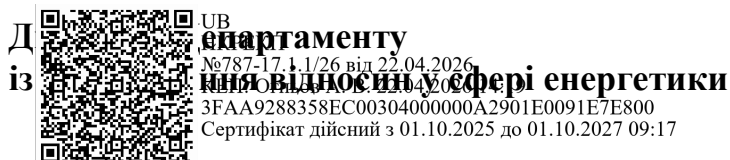
Проєктом постанови передбачено:

- впорядкування процедури формування, погодження та подання на розгляд до НКРЕКП ІП ОСП, також змін до неї та звіту щодо її виконання, зокрема, у частині коригування форм таблиць ІП та доповнення новими додатками;
- необхідну деталізацію у частині пояснювальної записки щодо обґрунтованості заходів, що пропонуються ОСП для реалізації в рамках ІП та переліку відповідних обґрунтовуючих матеріалів;
- визначення основних критеріїв для можливого внесення змін до ІП ОСП;
- врегулювання окремих питань щодо виконання заходів ІП ОСП.

Вказаний Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»;
2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.



Андрій ОГНЬОВ

Мар'яна ХАРЧЕНКО, 60-92



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ  
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до  
Кодексу системи передачі

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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

**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»;

підпункт 3 пункту 2.5 викласти в такій редакції:

«3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, 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 ІІІ 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 прогнозному 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) ІІ.»;

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 «проект 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; 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 пріоритетизації, 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 слів 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 пріоритетизації 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](mailto: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 ІІІ».

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

3. Доповнити новим додатком 15, що додається.

---

Додаток 13  
до Кодексу системи передачі

<b>Інвестиційна програма оператора системи передачі</b>				
<b>Прогнозний період</b>	з		до	



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

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
<b>Усього</b>			—	—							

**Керівник оператора системи передачі**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

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







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 добромu 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 добромu 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 добромu 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 добромu 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 добромu 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 добромu 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 добромu 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.







3.2. 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

<b>3.3. План організаційно-технічних заходів оператора системи передачі зі зниження витрат електроенергії на її передачу міждержавними та магістральними електричними мережами</b>					
№ 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
<b>1</b>	<b>Організаційні заходи, усього, у тому числі:</b>				
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					
<b>2</b>	<b>Технічні заходи, усього, у тому числі:</b>				
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					
<b>3</b>	<b>Усього організаційно-технічні заходи</b>				

\* 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)

<b>3.4. Стан комп'ютерної техніки на початок прогнозного періоду</b>		
<b>Група за роком випуску</b>	<b>Кількість, шт.</b>	<b>%</b>
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		
<b>Усього</b>		

\* Зазначити відповідний рік.

3.5. Упровадження та розвиток системи зв'язку _____ (назва структурного підрозділу)								
№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту, 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	Автовезі 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 ОВБ	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	Автовантажувачі	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						
<b>Усього</b>							

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

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
це, 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 уведення 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)	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																		
	<b>Усього</b>																		

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

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

М. П. (за наявності)

## 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 засвідчує виконання заходу ІІ	Пріоритетність	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	
<b>1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання</b>																									
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	Прокті роботи майбутніх років																								
	Усього за розділом 1:																								
<b>2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії</b>																									
	Усього за розділом 2:																								
<b>3. Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ)</b>																									
	Усього за розділом 3:																								
<b>4. Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій</b>																									
	Усього за розділом 4:																								
<b>5. Впровадження та розвиток систем зв'язку</b>																									
	Усього за розділом 5:																								
<b>6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки</b>																									
	Усього за розділом 6:																								
<b>7. Інше</b>																									
	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

МП (за наявності)

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

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

<b>Звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі</b>		
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 ПП, 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 вформативних 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)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

## 2. Детальний звіт щодо виконання заходів інвестиційної програми за звітний період\*

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період					Пріоритизація	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Профінансовано		Освоєно		Уведення основних засобів (з наростаючим підсумком)		Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ІП	Залишилось не профінансовано		Економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)***	Виконавчі роботи, послуги, проваджені тоwarzу, визначено на тендері чи без	Ідентифікатор закупівлі/частини предмета закупівлі (лотів)	Примітка				
			питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування**	Джерело фінансування відповідно до тарифу на послуги (перелічена/деспетчерське управління)		кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	план освоєння капіталовкладень на звітний період (наростаючим підсумком)		факт освоєння капіталовкладень на звітний період (наростаючим підсумком)		план уведення основних засобів на звітний період	фактично введено основних засобів за звітний період					кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)		
														кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість										вартість, 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	26	27	
<b>1. Нове будівництво, технічне перенесення та реконструкція електричних мереж та обладнання</b>																											
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 перенесення 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 перенесення ПС, ТП та РП, усього																										
1.4.1	220 - 750 кВ																										
1.4.2	35 - 110 кВ (150 кВ)																										
	---																										
1.5	Прокінні роботи майбутніх років																										
Усього за розділом 1:																											
<b>2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії</b>																											
Усього за розділом 2:																											
<b>3. Технічне перенесення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ)</b>																											
Усього за розділом 3:																											
<b>4. Технічне перенесення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій</b>																											
Усього за розділом 4:																											
<b>5. Впровадження та розвиток систем зв'язку</b>																											
Усього за розділом 5:																											
<b>6. Технічне перенесення та закупівля колісної техніки</b>																											
Усього за розділом 6:																											
<b>7. Інше</b>																											
Усього за розділом 7:																											
Усього за програмою:																											

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 пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, залучені кошти (кредити, фінансова допомога, гранти, інші (розшифрувати)), інші (розшифрувати).

\*\*\* Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сфері 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)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

М. П.  
(за наявності)

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 зобов'язання від невикористаних коштів	одноразова комісія	плата за користування	плата за поточне обслуговування	інше, розшифрувати	
								заурахованих коштів	власних коштів	заурахованих коштів	власних коштів								
тис. грн (без ПДВ)																			
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)

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

**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 схваленої інвестиційної програми		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						
<b>Усього</b>							

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 оцінки, тис. грн (без ПДВ)	Усього		Пріоритизація	Вартість оцінки, тис. грн (без ПДВ)	Усього		Пріоритизація	Вартість оцінки, 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
<b>1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання</b>																						
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:																						
<b>2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії</b>																						
Усього за розділом 2:																						
<b>3. Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ)</b>																						
Усього за розділом 3:																						
<b>4. Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій</b>																						
Усього за розділом 4:																						
<b>5. Впровадження та розвиток систем зв'язку</b>																						
Усього за розділом 5:																						

4

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)

**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу системи передачі»,  
що має ознаки регуляторного акта**

Чинна редакція постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі»	Редакція зі змінами
<b>Додаток 12 до Кодексу системи передачі</b>	
<b>Порядок розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі</b>	
<b>1. Загальні положення</b>	
....	
<b>2. Вимоги до ІІІ</b>	
<p>.....</p> <p>2.4. ОСП формує джерела фінансування ІІІ з таких статей:</p> <p>амортизація;</p> <p>прибуток на капітальні інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін);</p> <p>запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;</p> <p>кошти, отримані від розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p> <p>Додатковими джерелами фінансування ІІІ можуть бути: залучені кошти (кредити, грантові кошти, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії та диспетчерським (оперативно-технологічним) управлінням, оплата за надані послуги комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>	<p>.....</p> <p>2.4. ОСП формує джерела фінансування ІІІ з таких статей:</p> <p>амортизація;</p> <p>прибуток на капітальні інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін);</p> <p>запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;</p> <p><del>кошти</del>–<del>дохід</del>, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p> <p>Додатковими джерелами фінансування ІІІ можуть бути: залучені кошти (кредити, грантові кошти, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії та диспетчерським (оперативно-технологічним) управлінням, <del>оплата за надані послуги</del> <b>прибуток від надання послуг</b> комерційного обліку електричної енергії– та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>

2.5. ОСП формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІІ має містити:	
.....	.....
3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогностичний період, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;	3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогностичний період, з <b>урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ</b> , з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. <b>При визначенні пріоритетизації 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;</b>
....	.....
2.6. Пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію:	2.6. Пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ, що має бути оформлений відповідно до глави <b>76</b> додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію:
.....	.....
<b>Відсутній</b>	<b>3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;</b>
3) посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу;	<b>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</b>

	інші документи ( <b>концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо</b> ), що передбачають виконання заходу;
<p>4) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, комерційні пропозиції тощо;</p> <p>технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затвержені в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджено, погоджено належним чином проєктно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;</p>	<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання (<b>електротехнічне обладнання, транспортний засіб, прилади та інструменти тощо</b>), програмних засобів, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, <del>комерційні пропозиції тощо</del> <b>цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;</b></p> <p>технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затвержені в установленому порядку, <b>технічні завдання/вимоги на розроблення програмних продуктів;</b></p> <p>схвалено, затверджено, погоджено належним чином проєктно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації <b>із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</b></p>
5) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин;	6) інформацію щодо існуючого <del>технічного</del> стану відповідних об'єктів та їх складових частин <b>із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</b>

<p>6) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу III із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів III, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p>	<p>7)</p>
<p>7) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному 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, в 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;</p>	<p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному 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;</p>
<p><b>Відсутній</b></p>	<p><b>9) для окремих заходів III також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</b></p>
<p>8) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) III.</p>	<p>10)</p>
<p>2.7. ОСП додає до кожного заходу III обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p>	

<p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. Обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</p>	<p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. Обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині, <b>а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному Плані;</b></p>
<p>...</p>	<p>...</p>
<p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p>	<p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання <b>(електротехнічне обладнання, транспортний засіб, прилади та інструменти тощо), програмних засобів,</b> протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), <b>технічні завдання/вимоги на розроблення програмних продуктів</b> та інші матеріали;</p>
<p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p>	<p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі <b>(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).</b> При цьому ОСП, як правило, надає 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;</p>
<p>...</p>	<p>...</p>
<p>2.8. При формуванні ІП на прогностичний період ОСП повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.</p>	<p>2.8. При формуванні ІП на прогностичний період ОСП повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.</p>

	<p>Кількість перехідних заходів, початком виконання яких є прогнозний період, у складі ІІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду є неможливим через режимні обмеження, довготривале виготовлення обладнання та довготривалі процедури оформлення землепорядної документації, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p>
...	...
<p>2.14. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІІ за напрямками: технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); технічне переоснащення та реконструкція вузлів обліку та автоматизованої системи обліку електроенергії та приладів вимірювання; технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки; впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:</p>	<p><del>2.14. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІІ за напрямками: технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); технічне переоснащення та реконструкція вузлів обліку та автоматизованої системи обліку електроенергії та приладів вимірювання; технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки; впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:</del></p>
<p>відповідних розділів у Плані, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p>	<p><del>відповідних розділів у Плані, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</del></p>
<p>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</p>	<p><del>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</del></p>
<p>наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;</p>	<p><del>наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;</del></p>

експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;	<del>експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</del>
дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;	<del>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;</del>
результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні із зазначенням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;	<del>результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні із зазначенням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</del>
технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії ОСП, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких ОСП є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку.	<del>технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії ОСП, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких ОСП є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку.</del>
<p>2.15. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування ПЗ можуть бути включені до ПП за умови, якщо:</p> <p>платіж за використання ПЗ (прав користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (строк використання не менше 1 року) та враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;</p> <p>закупівля ПЗ здійснюється як невід’ємна складова частина обладнання;</p> <p>строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить не менше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів</p>	2.14.

<p>кібербезпеки) та програма (ліцензія) враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;</p> <p>впровадження нового ПЗ замість існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.</p> <p>До ІІІ ОСП не можуть бути включені такі заходи: хмарні рішення (послуги), консалтингові послуги, технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв'язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки, послуги підписки на використання ПЗ (за виключенням заходів кібербезпеки), обмінний фонд тощо.</p>	<p>До ІІІ ОСП за рахунок основних джерел фінансування не можуть бути включені такі заходи: хмарні рішення (послуги), консалтингові послуги, технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв'язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки, послуги підписки на використання ПЗ (за виключенням заходів кібербезпеки), обмінний фонд тощо.</p>
<p>2.16. На титульній сторінці всіх примірників схваленої ІІІ ОСП зазначає реквізити:</p>	<p>2.15. На титульній сторінці всіх примірників схваленої ІІІ ОСП зазначає реквізити:</p>
<p>...</p>	<p>...</p>
<p>Зазначені відмітки з реквізитами підписує керівник ОСП або уповноважена ним особа та скріплює відповідною печаткою (за наявності).</p>	<p>Зазначені відмітки з реквізитами підписує керівник ОСП або <del>уповноважена ним</del> особа, що виконує його обов'язки, та скріплює відповідною печаткою (за наявності).</p>
<p><b>3. Порядок розгляду та схвалення ІІІ</b></p>	
<p>...</p>	<p>...</p>
<p>3.2. ОСП подає Регулятору ІІІ та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП у системі електронної взаємодії (СЕВ) (з урахуванням технічних можливостей СЕВ) та на офіційну електронну адресу Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.</p>	<p>3.2. ОСП подає Регулятору ІІІ <del>та відповідні обґрунтовуючі матеріали</del>, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП <del>(або особи, яка виконує його обов'язки) у системі електронної взаємодії (СЕВ) (з урахуванням технічних можливостей СЕВ) та</del> на офіційну електронну адресу Регулятора, <del>а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.</del></p>

...	...
3.4. Подані ОСП протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ІІІ, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.	3.4. Подані ОСП протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ІІІ, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.  <b>У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку заходів ІІІ за результатом опрацювання ОСП зауважень та пропозицій Регулятора до поданої ІІІ ОСП подає на розгляд Регулятору доопрацьований примірник ІІІ, оформлений, погоджений та обґрунтований з урахуванням вимог Кодексу та цього Порядку.</b>
...	...
3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ ОСП подає схвалену Регулятором ІІІ в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП у системі електронної взаємодії (СЕВ) (з урахуванням технічних можливостей СЕВ) та на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.	3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ ОСП подає схвалену Регулятором ІІІ в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП <b>(або особи, яка виконує його обов'язки) у системі електронної взаємодії (СЕВ) (з урахуванням технічних можливостей СЕВ) та на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.</b>
...	...
3.11. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких ОСП не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, ОСП має право за власної ініціативи, 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 ІІІ, оформленої та обґрунтованої відповідно до вимог цього Порядку.	<b>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,</b>

	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 ІІІ, 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 ІІІ ОСП повинен дотримуватись пріоритетності, що визначена у схваленій ІІІ.
Відсутній	Зміни до ІІІ ОСП подає Регулятору за формою, наведеною у додатку 15 до Кодексу.
...	...
<b>4. Виконання ІІІ</b>	
...	...
4.2. Виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:	4.2. Виконаними вважаються заходи ІІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:
...	...
До заходів із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки на заміну існуючих ОСП додатково до документів, визначених у підпункті 1 цього пункту, оформлює відповідні акти списання транспортних засобів, що підлягають заміні.	<del>До заходів із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки на заміну існуючих ОСП додатково до документів, визначених у підпункті 1 цього пункту, оформлює відповідні акти списання транспортних засобів, що підлягають заміні.</del>
...	...
Відсутній	По заходах ІІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, виконання кожної окремої складової слід

	розглядати як виконання окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ.
4.3. При неповному виконанні ІІ за звітний період ОСП надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання.	4.3. При неповному виконанні ІІ за звітний період ОСП надалі <b>повинен</b> першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання з <b>обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.</b>
...	...
<b>5. Порядок подання звітів щодо виконання ІІ</b>	
5.1. ОСП формує звіт щодо виконання ІІ згідно з додатком 14 до Кодексу і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.	5.1. ОСП формує звіт щодо виконання ІІ згідно з додатком 14 до Кодексу і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП <b>(або особи, яка виконує його обов'язки) у системі електронної взаємодії (СЕВ) та</b> на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора, <b>а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua</b> щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.
...	...
До звіту щодо виконання ІІ ОСП додає детальну пояснювальну записку до кожного заходу ІІ із зазначенням інформації щодо фізичних обсягів робіт/закупівель, що були виконані протягом прогностичного періоду, у тому числі інформації щодо проведення відповідних процедур закупівель.	До звіту щодо виконання ІІ ОСП додає детальну пояснювальну записку до кожного заходу ІІ із зазначенням інформації щодо фізичних обсягів робіт/закупівель, що були виконані протягом прогностичного періоду, у тому числі інформації щодо проведення відповідних процедур закупівель, <b>а також інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ.</b>

...	...
	<b>Додаток 13</b> <b>до Кодексу системи передачі</b>
<b>Інвестиційна програма оператора системи передачі</b>	
	<b>Викласти в новій редакції, що додається</b>
	<b>Додаток 14</b> <b>до Кодексу системи передачі</b>
<b>Звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі</b>	
	<b>Викласти в новій редакції, що додається</b>
	<b>Додаток 15</b> <b>до Кодексу системи передачі</b>
<b>Додаток відсутній</b>	<b>Доповнити новим додатком 15, що додається</b>