

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
26.05.2021 № 855

Зміни до Кодексу газотранспортної системи

1. У пункті 5 глави 1 розділу I:
після абзацу восьмого доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:
«базовий період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, який передуює планованому періоду;».
У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – сто шостий вважати відповідно абзацами десятим – сто сьомим;
після абзацу сорок п'ятого доповнити новим абзацом сорок шостим такого змісту:
«інвестиційна програма – окремий розділ десятирічного плану розвитку газотранспортної системи на перший планований рік, яким передбачено план використання коштів для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи газотранспортної системи та який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період виконання інвестиційної програми щодо розвитку підприємства, покращення показників якості надання послуг з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, що підтверджують доцільність здійснення інвестиційної діяльності, джерела її фінансування та графік виконання;».
У зв'язку з цим абзаци сорок шостий – сто сьомий вважати відповідно абзацами сорок сьомим – сто восьмим;
після абзацу сімдесятого доповнити новим абзацом сімдесят першим такого змісту:
«планований період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, на який затверджується інвестиційна програма;».
У зв'язку з цим абзаци сімдесят перший – сто восьмий вважати відповідно абзацами сімдесят другим – сто дев'ятим.

2. У розділі V:

- 1) у главі 3:
пункт 4 викласти в такій редакції:
«4. На підставі даних розділів I та II плану розвитку оператор газотранспортної системи формує розділ III плану розвитку (інвестиційну

програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:

Назва розділу
I. Газопроводи
II. Компресорні станції
III. Газорозподільні станції
IV. Газовимірювальні станції і пункти
V. Протикорозійний захист газопроводів
VI. Інше (експлуатація мереж)
VII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів
VIII. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів
IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій
X. Будівлі виробничого і адміністративного призначення
XI. Інше

Фінансування заходів інвестиційної програми оператора газотранспортної системи планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:

амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом оператора газотранспортної системи;

частини прибутку;

інших джерел, не заборонених законодавством, з обов'язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.»;

у пункті 5:

в абзаці другому слово «прогнозованому» замінити словом «планованому»;

доповнити новими абзацами такого змісту:

«обґрунтування та розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми;

інформацію щодо техніко-економічної ефективності заходів інвестиційної програми, зокрема техніко-економічні показники відповідно до затвердженої проєктної документації та показники економічної ефективності;

обґрунтування щодо закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів в інвестиційній програмі відповідно до форми, наведеної в розділі I додатка 3 до цього Кодексу;

інформацію щодо перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва), період фінансування яких передбачається тривалістю понад 1 рік, відповідно до форми, наведеної в розділі II додатка 3 до цього Кодексу;

інформацію щодо проєктно-вишукувальних робіт, запланованих до виконання у планованому періоді, відповідно до форми, наведеної в розділі III додатка 3 до цього Кодексу.»;

у пункті 6:

абзац перший замінити двома новими абзацами такого змісту:

«6. Заплановані заходи інвестиційної програми повинні бути підкріплені обґрунтовальними матеріалами до запланованих робіт та закупівель товарів,

які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, накази про затвердження проєктної документації та зведені кошториси до відповідних проєктів, що передбачені заходами на планований період, а також інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації.

Вартість планованих заходів з реалізації об'єктів будівництва не може перевищувати затверджену кошторисну вартість будівництва, підтверджену відповідним висновком експертизи.».

У зв'язку з цим абзаци другий – четвертий вважати відповідно абзацами третім – п'ятим;

пункт 7 викласти в такій редакції:

«7. План розвитку газотранспортної системи на 20__ – 20__ роки оператора газотранспортної системи на перший рік (інвестиційна програма на 20__ рік) має містити план заходів на перший рік десятирічного плану розвитку газотранспортної системи за формою, наведеною в розділі IV додатка 3 до цього Кодексу, з деталізацією по кожному заходу та кожному виду робіт, а також з цифровим визначенням заходів за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці.»;

в абзаці першому пункту 8 слово та цифру «додатку 4» замінити словом та цифрою «додатку 5»;

у пункті 9 слово та цифру «додатку 5» замінити словом та цифрою «додатку 6»;

після пункту 9 доповнити новим пунктом 10 такого змісту:

«10. На підставі даних розділів III, IV та V плану розвитку оператор газотранспортної системи надає зведену інформацію щодо заходів десятирічного плану розвитку газотранспортної системи за формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу.».

У зв'язку з цим пункти 10 та 11 вважати відповідно пунктами 11 та 12;

2) у главі 4:

пункти 1 – 3 викласти в такій редакції:

«1. План розвитку на наступні 10 років подається оператором газотранспортної системи Регулятору щороку до 31 жовтня року, що передує планованому періоду, з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866, у частині схвалення/затвердження інвестиційних програм/планів розвитку та змін до них.

Оператор газотранспортної системи забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації.

З метою інформування громадськості проєкт плану розвитку газотранспортної системи оприлюднюється оператором газотранспортної системи шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет до дати подання плану розвитку на затвердження Регулятору.

2. Під час розгляду поданих документів та/або додаткових пояснень та обґрунтувань Регулятор може проводити робочі зустрічі з уповноваженими представниками суб'єкта господарювання.

3. У разі встановлення невідповідності плану розвитку вимогам цього Кодексу та/або наявності в Регулятора зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку чи необхідності уточнення окремих його складових Регулятор протягом 30 календарних днів письмово повідомляє оператора газотранспортної системи про наявні зауваження або необхідність уточнення окремих складових плану розвитку.

У разі отримання від Регулятора письмових зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку оператор газотранспортної системи зобов'язаний упродовж 30 календарних днів з дня отримання таких зауважень (уточнень, пропозицій) надати відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування. У такому разі план розвитку повторно розглядається Регулятором після подання оператором газотранспортної системи плану розвитку газотранспортної системи, доопрацьованого з урахуванням зауважень (уточнень, пропозицій).»;

абзац перший пункту 4 викласти в такій редакції:

«4. У разі відсутності у Регулятора зауважень до плану розвитку питання про затвердження плану розвитку оператора газотранспортної системи виносяться на засідання Регулятора, яке проводиться у формі відкритого слухання.»;

абзаци другий – дев'ятий пункту 4 виключити;

пункт 8 доповнити новими абзацами такого змісту:

«При поданні змін до інвестиційної програми затвердженого плану розвитку оператор газотранспортної системи надає Регулятору:

1) зведену інформацію щодо змін до інвестиційної програми затвердженого плану розвитку газотранспортної системи за формою, наведеною в розділі I додатка 8 до цього Кодексу;

2) пропозиції щодо змін до інвестиційної програми на 20__ рік затвердженого Плану розвитку газотранспортної системи Оператора газотранспортної системи на 20__ – 20__ роки за формою, наведеною в розділі II додатка 8 до цього Кодексу;

3) зміни до інвестиційної програми на 20__ рік (перелік заходів) Оператора газотранспортної системи за формою, наведеною в розділі III додатка 8 до цього Кодексу.»;

3) у главі 5:

пункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Виконання інвестиційної програми має здійснюватися відповідно до затверджених джерел за кожним заходом.»;

пункт 5 викласти в такій редакції:

«5. Оператор газотранспортної системи має право протягом планованого періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до затвердженого плану розвитку з наданням відповідного обґрунтування.»;

4) абзац перший пункту 1 глави 6 викласти в такій редакції:

«1. Звітна інформація щодо виконання заходів першого планованого року плану розвитку газотранспортної системи оператора газотранспортної системи, оформлена згідно з додатком 9 до цього Кодексу, в електронній формі та на паперових носіях надається Регулятору щокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.».

3. Додатки 2 – 6 до Кодексу викласти в новій редакції, що додаються.

4. Доповнити Кодекс новими додатками 7 – 9, що додаються.

5. У тексті Кодексу слова «проект», «проектний», «проектування», «проектно-кошторисна документація», «запроектована», «веб-сайт» в усіх відмінках замінити відповідно словами «проект», «проектний», «проектування», «проектно-кошторисна документація», «запроектована», «вебсайт» у відповідних відмінках.

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха

**I. Узагальнений технічний стан об'єктів магістрального трубопроводного транспорту газу
Оператора газотранспортної системи**

(найменування)

Станом на _____

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Поточний технічний стан, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1.1	Газопроводи	км								
	у т. ч. з терміном експлуатації до 25 років									
	від 25 до 40 років									
	понад 40 років									
1.2	Газопроводи	км								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
2	Компресорні станції	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
3	Газорозподільні станції	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
4	Газовимірювальні станції та пункти	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
5	Протикорозійний захист газопроводів	км								
	Захищеність газопроводів, %		%							
	усього									
	Довжина газопроводу, де не забезпечено мінімально необхідний захисний потенціал на газопроводі згідно з ДСТУ									
6	Системи автоматичного керування та телемеханіки	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
7	Об'єкти електропостачання	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
8	Об'єкти тепловодопостачання	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
9	Зв'язок та сигналізація	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
10	Системи пожежогасіння	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
11	Системи блискавкозахисту	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
12.1	Виробничі будівлі	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
12.2	Адміністративні будівлі	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
13	Інше (розшифрувати)	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									

II. Узагальнений технічний стан транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів

Станом на _____

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Поточний технічний стан, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		прогнозований технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Загальна кількість техніки, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
2	Легкові автомобілі, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
3	Вантажні автомобілі, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
4	Спеціальні автомобілі, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
5	Автобуси, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
6	Мікроавтобуси, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
7	Крани автомобільні, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
8	Причепи, напівпричепи, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
9	Навантажувачі, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
10	Екскаватори (колісні та гусеничні), з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
11	Бульдозери, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
12	Трактори (колісні та гусеничні), з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
13	Трубоукладники, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
14	Агрегати (електростанції, компресори, зварювальні, насосні установки), з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
15	Інші види техніки, транспорту, машин та механізмів (розшифрувати), з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								

IV. Узагальнений стан комп'ютерної техніки

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Поточний технічний стан, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Комп'ютери, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
		%								
	потребують капітального ремонту	од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
2	Принтери та багатофункціональні пристрої друку, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
		%								
	потребують капітального ремонту	од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
3	Сервери, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
		%								
	потребують капітального ремонту	од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
4	Інше (розшифрувати), з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
		%								
	потребують капітального ремонту	од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								

Додаток 3
до Кодексу газотранспортної системи
(пункт 5 глави 3 розділу V)

I. Інформація щодо економічної ефективності закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів (на 1-й рік плану розвитку)

[illegible]

Станом на _____

[illegible]

Станом на _____

[illegible]

План розвитку газотранспортної системи на 20__ – 20__ роки
Оператора газотранспортної системи _____
(найменування)

на перший рік
(інвестиційна програма на 20__ рік)

№ з/п	Назва заходу (розшифрувати по кожному заходу)	Інвентарний номер	Рік вводу в експлуатацію	Планований рік виводу з експлуатації	Обґрунтованість вклучення	Назва робіт (розшифрувати по кожному виду робіт)	Од. виміру	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Квартал завершення робіт	Номер долатка, у якому міститься обґрунтування	Пріоритетність заходів (зазначити)	Джерела фінансування	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
I. Газопроводи															
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
II. Компресорні станції															
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
III. Газорозподільні станції															
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
IV. Газовимірвальні станції та пункти															
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
V. Протикорозійний захист газопроводів															
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
VI. Інше (експлуатація мереж)															
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
VII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів															
	Капремонт														
	Придбання														
	Інше														
	УСЬОГО														
VIII. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів															
	Придбання														
	Інше														
	УСЬОГО														
IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій															
	Придбання														
	Інше														
	УСЬОГО														
X. Будівлі виробничого та адміністративного призначення															
	Будівництво														
	Капремонт														
	Інше														
	УСЬОГО														
XI. Інше															
	Інше (розшифрувати)														
	УСЬОГО														
УСЬОГО на 20__ рік															
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)															
Амортизаційні відрахування															
Прибуток															
Інше (розшифрувати)															

План розвитку газотранспортної системи на 20__ – 20__ роки
Оператора газотранспортної системи _____
(найменування)

на четвертий – десятий роки

№ з/п	Назва заходу (розшифрувати по кожному заходу)	Інвентарний номер	Рік вводу в експлуатацію	Планований рік виводу з експлуатації	Обґрунтованість включення	Назва робіт (розшифрувати по кожному виду робіт)	Од. виміру	Усього в кількісному виразі, одиниці	Оріситовний обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Номер додатка, у якому міститься обґрунтування	Пріоритетність заходів (зазначити)	Джерела фінансування	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Газопроводи													
	Будівництво												
	Капремонт												
	Реконструкція												
	Інше												
УСЬОГО													
II. Компресорні станції													
	Будівництво												
	Капремонт												
	Реконструкція												
	Інше												
УСЬОГО													
III. Газорозподільні станції													
	Будівництво												
	Капремонт												
	Реконструкція												
	Інше												
УСЬОГО													
IV. Газовимірювальні станції та пункти													
	Будівництво												
	Капремонт												
	Реконструкція												
	Інше												
УСЬОГО													
V. Протикорозійний захист газопроводів													
	Будівництво												
	Капремонт												
	Реконструкція												
	Інше												
УСЬОГО													
VI. Інше (експлуатація мереж)													
	Будівництво												
	Капремонт												
	Реконструкція												
	Інше												
УСЬОГО													
VII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів													
	Капремонт												
	Придбання												
	Інше												
УСЬОГО													
VIII. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів													
	Придбання												
	Інше												
УСЬОГО													
IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій													
	Придбання												
	Інше												
УСЬОГО													
X. Будівлі виробничого та адміністративного призначення													
	Будівництво												
	Капремонт												
	Інше												
УСЬОГО													
XI. Інше													
	Інше (розшифрувати)												
УСЬОГО													
УСЬОГО на 20__ – 20__ роки													
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)													
Амортизаційні відрахування													
Прибуток													
Інше (розшифрувати)													

Додаток 7
до Кодексу газотранспортної системи
(пункт 10 глави 3 розділу V)

Зведена інформація щодо заходів
Плану розвитку газотранспортної системи на 20__ – 20__ роки
Оператора газотранспортної системи _____
(найменування)

Найменування розділу	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	УСЬОГО 10-річний план розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Примітки
1	2	3	4	5	6
I. Газопроводи					
II. Компресорні станції					
III. Газорозподільні станції					
IV. Газовимірювальні станції та пункти					
V. Протикорозійний захист газопроводів					
VI. Інше (експлуатація мереж)					
VII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів					
VIII. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів					
IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
X. Будівлі виробничого та адміністративного призначення					
XI. Інше					
УСЬОГО					
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)					
Амортизаційні відрахування					
Прибуток					
Інше (розшифрувати)					

**І. Зведена інформація щодо змін до інвестиційної програми на 20__ рік
затвердженого Плану розвитку газотранспортної системи
Оператора газотранспортної системи _____
(найменування)**

на 20__ – 20__ роки
(постанова НКРЕКП від _____ №_____)

тис. грн без ПДВ

I. Джерела на 1-й рік Плану розвитку	Пропозиції ліцензіата	Затверджено постановою НКРЕКП від _____ № _____	Строк корисного використання (експлуатації), років
Амортизаційні відрахування			
Прибуток			
Інше (розшифрувати)			
УСЬОГО			
I розділ (20__ рік)			
II розділ (20__ – 20__ роки)			
III розділ (20__ – 20__ роки)			
УСЬОГО			

[illegible]

II. Пропозиції щодо змін до інвестиційної програми на 20__ рік
затвердженого Плану розвитку газотранспортної системи
Оператора газотранспортної системи _____
на 20__ – 20__ роки

№ з/п	Назва заходу (розшифрувати по кожному заходу)	Інвентарний номер	Рік вводу в експлуатацію	Планований рік виводу з експлуатації	Обґрунтованість включення	Назва робіт (розшифрувати по кожному виду робіт)	Од. виміру	Затверджені показники			Пропозиції щодо коригування ("+" збільшення; "-" зменшення)				Відкоригований план розвитку			Квартал завершення робіт	Номер додатка, в якому міститься обґрунтування	Пріоритетність (за рахунок прибутку)	Джерела фінансування	Примітки	
								Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Вартість 1 одиниці, тис. грн без ПДВ	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	у тому числі		Вартість 1 одиниці, тис. грн без ПДВ								
													зменшення "-"	збільшення "+"									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I. Газопроводи																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
II. Компресорні станції																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
III. Газорозподільні станції																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
IV. Газовимірювальні станції та пункти																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
V. Протикорозійний захист газопроводів																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
VI. Інше (експлуатація мереж)																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
VII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів																							
	Капремонт																						
	Придбання																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
VIII. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів																							
	Придбання																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
IX. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																							
	Придбання																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
X. Будівлі виробничого та адміністративного призначення																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
XI. Інше																							
	Інше (розшифрувати)																						
	УСЬОГО																						
УСЬОГО на 20__ рік																							
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)																							
Амортизаційні відрахування																							
Прибуток																							
Інше (розшифрувати)																							

**III. Зміни до інвестиційної програми на 20__ рік (перелік заходів)
Оператора газотранспортної системи _____**

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн без ПДВ	Джерело фінансування	Причина внесення змін	Обґрунтування (№ додатка)
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 20__ рік							
УСЬОГО							
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати):							
Амортизаційні відрахування							
Прибуток							
Інше (розшифрувати)							
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 20__ рік							
УСЬОГО							
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати):							
Амортизаційні відрахування							
Прибуток							
Інше (розшифрувати)							

**Звітна інформація щодо виконання заходів першого планованого року
Плану розвитку газотранспортної системи на 20__ – 20__ роки
Оператора газотранспортної системи _____
(найменування)**

(інвестиційної програми на 20__ рік)

станом на 01 _____ 20__ року

[illegible]

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

№ _____

Зміни до Кодексу газорозподільних систем

1. У пункті 4 глави 1 розділу I:
після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:
«базовий період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, який передує планованому періоду;».
У зв'язку з цим абзаци другий – вісімдесят дев'ятий вважати відповідно абзацами третім – дев'яностим;
після абзацу двадцять другого доповнити новим абзацом двадцять третім такого змісту:
«інвестиційна програма – окремий розділ десятирічного плану розвитку газорозподільної системи на перший планований рік, яким передбачено план використання коштів для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи газорозподільної системи та який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період виконання інвестиційної програми щодо розвитку підприємства, покращення показників якості надання послуг з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, що підтверджують доцільність здійснення інвестиційної діяльності, джерела її фінансування та графік виконання;».
У зв'язку з цим абзаци двадцять третій – дев'яностий вважати відповідно абзацами двадцять четвертим – дев'яносто першим;
після абзацу п'ятдесят дев'ятого доповнити новим абзацом шістдесятим такого змісту:
«планований період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, на який затверджується інвестиційна програма;».
У зв'язку з цим абзаци шістдесятий – дев'яносто перший вважати відповідно абзацами шістдесят першим – дев'яносто другим.

2. У розділі IV:

- 1) у главі 2:
в абзацах другому – шостому пункту 5 цифри «1», «2», «3», «4», «5» замінити відповідно цифрами «I», «II», «III», «IV», «V»;
в абзаци другому пункту 5 знак та слова «, на наступні три роки» виключити;

2) у главі 3:

пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор ГРМ формує розділ III плану розвитку (інвестиційну програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:

Блок	Розділ
Експлуатація мереж	I. Розподільні газопроводи
	II. Відключаючі пристрої
	III. Газорегуляторні пункти (ГРП)
	IV. Шафові регуляторні пункти (ШРП)
	V. Газорегуляторне обладнання
	VI. Електрохімічний захист (ЕХЗ)
	VII. Інше
Транспортні засоби	VIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів
	Спеціалізована техніка
	Легковий автотранспорт
	Інше
Облік природного газу	IX. Облік природного газу
	Оперативний облік (секціонування, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)
	Комерційний облік (ВОГ на балансі АТ, у т. ч. будинковий ВОГ)
	Спеціалізовані лабораторії (хімічна лабораторія, лабораторія з повірки ЗВТ тощо)
	Індивідуальний облік населення
	Заміна індивідуальних лічильників
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників
	Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок
	Пристрої передавання інформації з лічильників (вузлів обліку)
	Інше (розшифрувати)
Прилади	X. Придбання приладів

Інформаційні технології (ІТ)	XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій
	Обладнання
	Програмне забезпечення
	Інше
Інше	XII. Інше

Фінансування заходів інвестиційної програми Оператора ГРМ планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:

амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора ГРМ;

прибутку на виробничі інвестиції, передбаченого відповідним тарифом Оператора ГРМ;

інших джерел, не заборонених законодавством, з обов'язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.»;

у пункті 5:

у підпункті 1 слово «прогнозованому» замінити словом «планованому»;

доповнити новими підпунктами 3 – 7 такого змісту:

«3) інформацію щодо техніко-економічної ефективності заходів інвестиційної програми з урахуванням вимог чинного законодавства України;

4) інформацію щодо економічної ефективності закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів в інвестиційній програмі відповідно до форми, наведеної в розділі I додатка 7 до цього Кодексу;

5) інформацію щодо перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва, розподілених на етапи будівництва тощо), період фінансування яких (включаючи період проектування) передбачається тривалістю понад 1 рік, відповідно до форми, наведеної в розділі II додатка 7 до цього Кодексу;

6) інформацію щодо проектно-вишукувальних робіт, запланованих до виконання у планованому періоді, відповідно до форми, наведеної в розділі III додатка 7 до цього Кодексу;

7) інформацію щодо відповідності затверджених проектно-вишукувальних робіт та заходів будівництва (реконструкції тощо) інвестиційної програми газорозподільного підприємства відповідно до форми, наведеної в розділі IV додатка 7 до цього Кодексу;»;

абзац перший пункту 6 викласти в такій редакції:

«6. Заплановані заходи інвестиційної програми повинні бути підкріплені обґрунтованими матеріалами до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити цінові пропозиції (прайси, комерційні пропозиції та ін.) виробників або їх офіційних представників в Україні, накази про затвердження проектної документації та зведені кошториси до відповідних проєктів, що передбачені заходами на планований період, а також інформацію

щодо заходів інвестиційної програми, які потребують експертизи проектно-кошторисної документації з урахуванням вимог чинного законодавства, відповідно до форми, наведеної в додатку 8 до цього Кодексу.»;

пункт 7 викласти в такій редакції:

«7. План розвитку на перший рік має містити:

1) зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі в інвестиційній програмі, відповідно до форми, наведеної в розділі I додатка 9 до цього Кодексу;

2) план розвитку газорозподільної системи на 20__ – 20__ роки газорозподільного підприємства на перший рік (інвестиційну програму) за формою, наведеною в розділі II додатка 9 до цього Кодексу, з цифровим визначенням пріоритетності заходів за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці, за кожним джерелом фінансування. При цьому декілька заходів за одним джерелом фінансування не можуть бути позначені однаковим цифровим пріоритетом;

3) зведену інформацію щодо заходів інвестиційної програми (перелік заходів) газорозподільного підприємства за формою, наведеною в розділі III додатка 9 до цього Кодексу.»;

абзац перший пункту 8 викласти в такій редакції:

«8. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор ГРМ формує розділ IV плану розвитку газорозподільної системи на 20__ – 20__ роки газорозподільного підприємства на другий – третій роки плану розвитку в розрізі укрупнених заходів та їх фінансування на кожний рік запланованого періоду за формою, наведеною в додатку 10 до цього Кодексу.»;

абзац перший пункту 9 викласти в такій редакції:

«9. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор ГРМ формує розділ V плану розвитку газорозподільної системи на 20__ – 20__ роки газорозподільного підприємства на четвертий – десятий роки плану розвитку в розрізі укрупнених заходів та їх фінансування на кожний рік запланованого періоду за формою, наведеною в додатку 11 до цього Кодексу.»;

після пункту 9 доповнити новим пунктом 10 такого змісту:

«10. На підставі даних розділів III, IV та V плану розвитку Оператор ГРМ надає зведену інформацію щодо заходів десятирічного плану розвитку газорозподільних систем за формою, наведеною в додатку 12 до цього Кодексу.».

У зв'язку з цим пункти 10 та 11 вважати відповідно пунктами 11 та 12;

3) у главі 4:

пункти 1 – 3 викласти в такій редакції:

«1. План розвитку на наступні 10 років подається Оператором ГРМ Регулятору щороку до 31 липня року, що передує планованому періоду, з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866, у частині схвалення/затвердження інвестиційних програм/планів розвитку та змін до них.

Оператор ГРМ забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації.

З метою інформування громадськості проєкт плану розвитку газорозподільної системи оприлюднюється Оператором ГРМ шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет до дати подання плану розвитку на затвердження Регулятору.

2. Під час розгляду поданих документів та/або додаткових пояснень та обґрунтувань Регулятор може проводити робочі зустрічі з уповноваженими представниками суб'єкта господарювання.

3. У разі встановлення невідповідності плану розвитку вимогам цього Кодексу та/або наявності в Регулятора певних зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку чи необхідності уточнення окремих його складових Регулятор протягом 30 календарних днів після офіційного отримання плану розвитку письмово повідомляє Оператора ГРМ про наявні зауваження або необхідність уточнення окремих складових плану розвитку.

У разі отримання від Регулятора письмових зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку Оператор ГРМ зобов'язаний упродовж 30 календарних днів з дня отримання таких зауважень (уточнень, пропозицій) надати відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування. У такому разі план розвитку повторно розглядається Регулятором після подання Оператором ГРМ плану розвитку газорозподільних систем, доопрацьованого з урахуванням зауважень (уточнень, пропозицій).»;

абзаци другий – десятий пункту 4 виключити;

пункт 8 доповнити новими абзацами такого змісту:

«При поданні змін до затвердженого плану розвитку Оператор ГРМ надає Регулятору:

1) план розвитку на наступні 10 років зі змінами з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866, у частині схвалення/затвердження інвестиційних програм/планів розвитку та змін до них;

2) зведену інформацію щодо змін до затвердженого плану розвитку газорозподільної системи за формою, наведеною в розділі I додатка 13 до цього Кодексу;

3) порівняльну таблицю щодо коригування затвердженого плану розвитку газорозподільної системи за формою, наведеною в розділі II додатка 13 до цього Кодексу;

4) зміни до затвердженого плану розвитку газорозподільної системи (перелік заходів) за формою, наведеною в розділі III додатка 13 до цього Кодексу.»;

4) у главі 5:

пункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Виконання інвестиційної програми має здійснюватися відповідно до затверджених джерел за кожним заходом.»;

пункт 5 викласти в такій редакції:

«5. Оператор ГРМ має право протягом планованого періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до затвердженого плану розвитку з наданням відповідного обґрунтування.»;

5) абзац перший глави 6 викласти в такій редакції:

«Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з формами, наведеними в додатку 14 до цього Кодексу, надаються Оператором ГРМ Регулятору в електронній формі та на паперових носіях щокварталу нарастаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.».

3. Абзац третій пункту 7 глави 2 розділу V викласти в такій редакції:

«Оператор ГРМ за рахунок плати за приєднання забезпечує організацію комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію відповідно до вимог розділів IX та X цього Кодексу. У такому випадку після введення в експлуатацію комерційного вузла обліку Оператор ГРМ забезпечує за власний рахунок належний технічний стан комерційного ВОГ та його складових (ЗВТ), у тому числі проведення періодичної перевірки.»

4. У пункті 9 глави 6 розділу VI:

1) в абзаці першому:

у реченні першому слово «випадку» замінити словами та знаками «випадків, передбачених цим пунктом, у тому числі»;

речення друге виключити;

2) абзац другий доповнити реченням такого змісту: «У цих випадках Оператор ГРМ коригує дані технічної потужності та вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резерву потужності) на відповідній ГРП згідно з вимогами розділу VII цього Кодексу.»;

3) після абзацу третього доповнити новим абзацом такого змісту:

«Якщо припинення або обмеження розподілу природного газу здійснюється за ініціативи Оператора ГРМ, нарахування вартості послуги за

договором розподілу природного газу не здійснюється, крім випадків припинення (обмеження) розподілу природного газу через несвоєчасну та/або неповну оплату послуг згідно з умовами договору розподілу природного газу та/або відповідно до вимог пункту 5.7 Правил безпеки систем газопостачання. При цьому місячна вартість послуг розподілу зменшується з урахуванням кількості днів припинення (обмеження) розподілу природного газу. Таке припинення (обмеження) та відновлення розподілу природного газу споживачу здійснюється за рахунок Оператора ГРМ.».

5. Додатки 6 – 10 до Кодексу викласти в новій редакції, що додаються.

6. Доповнити Кодекс новими додатками 11 – 14, що додаються.

У зв'язку з цим додатки 11 – 17 вважати відповідно додатками 15 – 21.

7. У тексті Кодексу посилання на додатки 11 – 17 замінити відповідно посиланнями на додатки 15 – 21.

8. У тексті Кодексу слова «проект», «проектний», «проектування», «проектно-кошторисна документація», «запроектована», «веб-сайт» в усіх відмінках замінити відповідно словами «проект», «проектний», «проектування», «проектно-кошторисна документація», «запроектована», «вебсайт» у відповідних відмінках.

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха

І. Узагальнений технічний стан об'єктів газових мереж газорозподільного підприємства

(найменування)										
Станом на _____										
№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Технічний стан на початок планованого періоду,	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
			од.	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Газопроводи сталі	км								
	у т. ч. з терміном експлуатації до 25 років									
	від 25 до 40 років									
	понад 40 років									
2	Газопроводи поліетиленові	км								
	у т. ч. з терміном експлуатації до 25 років									
	від 25 до 40 років									
	понад 40 років									
3	Розподільні газопроводи високого тиску 1-ї категорії	км								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
4	Розподільні газопроводи високого тиску 2-ї категорії	км								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
5	Розподільні газопроводи середнього тиску	км								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
6	Розподільні газопроводи низького тиску	км								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
7	Газопроводи-води	км								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
8	Газопроводи надземні або наземні	км								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
9	Відключаючі пристрої	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
10	ГРП	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
11	ШРП	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
12	Будинкові регулятори тиску	од.								
	у тому числі на балансі АТ									
	у тому числі населення									
	у задовільному стані									
	у тому числі на балансі АТ									
	у тому числі населення									
13	Протикорозійний захист систем газопостачання	км								
	Захищеність газопроводів, %									
	усього									
14	Станції катодного захисту	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
15	Поля анодного захисту	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
16	Протекторний захист	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
17	Засоби телеметрії, усього	од.								
	у т. ч. ГРП									
	у т. ч. ШРП									
	у т. ч. СКЗ									
18	Датчики дистанційної передачі даних, усього	од.								
	у т. ч. у населення									
	у т. ч. у юридичних осіб									
19	Інше (розшифрувати)	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									

II. Узагальнений технічний стан транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів газорозподільного підприємства

(найменування)										
Станом на										
№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Технічний стан на початок планованого періоду, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Загальна кількість колісної техніки, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
		%								
	потребують капітального ремонту	од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.1	Легкові автомобілі, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.2	Спеціальні легкові автомобілі, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.3	Вантажні автомобілі, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.4	Автокрани, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.5	Бурильно-кранові машини, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.6	Автомайстерні, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.7	Автолабораторії, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.8	Автонавантажувачі, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.9	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.10	Мікроавтобуси, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.11	Автобуси, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.12	Причепи, напівпричепи, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	1.13	Трактори та будівельна техніка, з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	2	Техніка на гусеничному ході (розшифрувати), з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
	3	Інші види техніки, транспорту, машин та механізмів (розшифрувати), з них:	од.							
у задовільному стані		од.								
		%								
потребують капітального ремонту		од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								

(найменування)

Станом на _____

[illegible]

Додаток 7
до Кодексу газорозподільних систем
(пункт 5 глави 3 розділу IV)

I. Інформація щодо економічної ефективності закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів (на 1-й рік плану розвитку)

[illegible]

Станом на _____

[illegible]

Станом на _____

[illegible]

**IV. Інформація щодо відповідності затверджених проєктно-вишукувальних робіт та заходів будівництва (реконструкції тощо)
інвестиційної програми газорозподільного підприємства _____**

(найменування)

ПКД у затвердженій ІП під тарифні джерела							Заходи будівництва (реконструкції тощо) в ІП						
Рік ІП (ПКД*)	№ з/п у затвердженій ІП під тарифні джерела	Інв. №	Назва заходу	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Стадія розробки/ затвердження	Примітка	Рік ІП (роботи)	№ з/п в проєкті ІП	Інв. №	Назва заходу	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Наявність експертного висновку (дата, номер)	Примітка

* обов'язково зазначаються всі ПКД, затверджені в ІП базового періоду

**Інформація щодо заходів інвестиційної програми,
які потребують експертизи проєктно-кошторисної документації**

Станом на _____

№ з/п	Назва заходу	Загальна кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Наявність експертного висновку (дата, номер)	Примітки
1	2	3	4	5

Додаток 9
до Кодексу газорозподільних систем
(пункт 7 глави 3 розділу IV)

**I. Зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів,
які заплановані для закупівлі в інвестиційній програмі на 20__ рік
газорозподільного підприємства _____
(найменування)**

Станом на _____

[illegible]

(найменування)

на перший рік

Блок	№ п/п	Розділ	Назва заходу	ГРЧ (назва)	Інвентарний номер	Рік вводу в експлуатацію	Планований рік виводу з експлуатації	Обґрунтованість включення	Назва робіт	Од. виміру	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Вартість 1 одиниці / 1 км, тис. грн (без ПДВ)	Уніфікаційний номер ТМЦ	Квартал завершення робіт	ТЕО проведення робіт (номер додатка)	Пріоритетність (за кожним джерелом фінансування)	Джерела фінансування	Розрахунковий розмір нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу за Методикою НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033, тис. м³			Примітки		
																			до виконання заходу	після виконання заходу	різниця "а"-"б"-"в"-"г"-"д"-"е"			
																			20	21	22=21-20			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=13/12	15	16	17	18	19	20	21	22=21-20	23		
Експлуатація мереж		Газорозподільні мережі	Будівництво																					
			Капремонт																					
			Реконструкція																					
			Виготовлення ПКД																					
			Інше (розшифрувати)																					
		Відключачі пристрої	Будівництво																					
			Капремонт																					
			Реконструкція																					
			Виготовлення ПКД																					
			Інше (розшифрувати)																					
		ГРП	Будівництво																					
			Капремонт																					
			Реконструкція																					
			Виготовлення ПКД																					
			Інше (розшифрувати)																					
		ШРП	Будівництво																					
			Капремонт																					
			Реконструкція																					
			Виготовлення ПКД																					
			Інше (розшифрувати)																					
		Газорегуляторне обладнання	Будівництво																					
			Капремонт																					
			Реконструкція																					
			Виготовлення ПКД																					
	Інше (розшифрувати)																							
	EX3	Будівництво																						
		Капремонт																						
		Реконструкція																						
		Виготовлення ПКД																						
		Інше (розшифрувати)																						
	Інше (розшифрувати)	Будівництво																						
		Капремонт																						
		Реконструкція																						
		Виготовлення ПКД																						
		Інше (розшифрувати)																						
Транспортні засоби		Інше (розшифрувати)	Будівництво																					
			Капремонт																					
			Реконструкція																					
			Виготовлення ПКД																					
			Інше (розшифрувати)																					
Облік природного газу		Інше (розшифрувати)	Будівництво																					
			Капремонт																					
			Реконструкція																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
			Виготовлення ПКД																					
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							
	Виготовлення ПКД																							

III. Зведена інформація щодо заходів інвестиційної програми на 20__ рік газорозподільного підприємства _____
(найменування)

тис. грн (без ПДВ)

Джерела інвестиційної програми	Плановані джерела	Примітки
Амортизаційні відрахування		
Індивідуальний облік населення		
Заміна індивідуальних лічильників		
Обмінний фонд індивідуальних лічильників		
Прибуток на виробничі інвестиції		
Інше (розшифрувати)		
УСЬОГО		
I розділ 20__ рік		
II розділ 20__ – 20__ роки		
III розділ 20__ – 20__ роки		
УСЬОГО		

Блок	Розділ	Одиниці (км, од.)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Умовна вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	%	Амортизація, тис. грн (без ПДВ)	Прибуток на виробничі інвестиції, тис. грн (без ПДВ)	Інше джерело (встановлення, заміна, обмінний фонд тощо), тис. грн (без ПДВ)
Експлуатація мереж	Газорозподільні мережі							
	Газорозподільні мережі ПКД							
	Відключаючі пристрої							
	Відключаючі пристрої ПКД							
	ГРП							
	ГРП ПКД							
	ШРП							
	ШРП ПКД							
	Регуляторне обладнання							
	Регуляторне обладнання ПКД							
Транспортні засоби	ЕХЗ							
	ЕХЗ ПКД							
	Інше (розшифрувати)							
Облік природного газу	Спеціалізована техніка							
	Легковий автотранспорт							
	Інше (розшифрувати)							
	Оперативний облік							
	Комерційний облік							
	Спеціалізовані лабораторії							
	Індивідуальний облік населення							
Прилади	Заміна індивідуальних лічильників							
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників							
	Еталонне обладнання та спеціальні засоби							
	Пристрої дистанційної передачі даних з лічильників							
ІТ	Прилади							
	Обладнання							
	Програмне забезпечення							
Інше	Інше (розшифрувати)							
	Інше (розшифрувати)							
РАЗОМ								

План розвитку газорозподільної системи на 20__ – 20__ роки
газорозподільного підприємства _____
(найменування)

на другий – третій роки

Блок	№ з/п	Розділ	Назва заходу	ГРС (назва)	Інвентарний номер	Рік вводу в експлуатацію	Планований рік виводу з експлуатації	Обґрунтованість виключення	Назва робіт	Од. виміру	Усього в кількісному виразі, одиниці	Орієнтовний обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Примітки		
Експлуатація мереж	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
			Газорозподільні мережі	Будівництво											
				Капітальний ремонт											
				Реконструкція											
				Виготовлення ПКСД											
				Інше (розшифрувати)											
			Відключаючі пристрої	Будівництво											
				Капітальний ремонт											
				Реконструкція											
				Виготовлення ПКСД											
				Інше (розшифрувати)											
			ГРП	Будівництво											
				Капітальний ремонт											
				Реконструкція											
				Виготовлення ПКСД											
				Інше (розшифрувати)											
			ШРП	Будівництво											
				Капітальний ремонт											
				Реконструкція											
				Виготовлення ПКСД											
			Інше (розшифрувати)												
		Газорегуляторне обладнання	Будинкові регулятори												
			Регулятори ГРП												
			Регулятори ШРП												
			Інше (розшифрувати)												
		ЕХЗ	Будівництво												
			Капітальний ремонт												
			Реконструкція												
			Виготовлення ПКСД												
			Інше (розшифрувати)												

План розвитку газорозподільної системи на 20__ – 20__ роки
газорозподільного підприємства _____

(найменування)

на четвертий – десятий роки

[illegible]

Зведена інформація щодо заходів Плану розвитку газорозподільної системи на 20__ – 20__ роки
газорозподільного підприємства _____
(найменування)

Блок	№ з/п	Розділ	Назва заходу	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Разом по 10-річному плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Експлуатація мереж		I. Розподільні газопроводи						
		Газорозподільні мережі	Будівництво					
			Капремонт					
			Реконструкція					
			Виготовлення ПКД					
			Інше (розшифрувати)					
		II. Відключаючі пристрої						
		Відключаючі пристрої	Будівництво					
			Капремонт					
			Реконструкція					
			Виготовлення ПКД					
			Інше (розшифрувати)					
		III. ГРП						
		ГРП	Будівництво					
			Капремонт					
			Реконструкція					
			Виготовлення ПКД					
			Інше (розшифрувати)					
		IV. ШРП						
		ШРП	Будівництво					
			Капремонт					
			Реконструкція					
			Виготовлення ПКД					
			Інше (розшифрувати)					
		V. Газорегуляторне обладнання						
		Газорегуляторне обладнання	Будинкові регулятори					
			Регулятори ГРП					
			Регулятори ШРП					
			Інше (розшифрувати)					
		VI. ЕХЗ						
		ЕХЗ	Будівництво					
			Капремонт					
			Реконструкція					
			Виготовлення ПКД					
			Інше (розшифрувати)					
		VII. Інше						
		Інше (розшифрувати)						
Транспортні засоби		VIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів						
		Спеціалізована техніка	Капремонт					
		Легковий автотранспорт	Придбання					
			Капремонт					
		Інше (розшифрувати)	Придбання					
Облік природного газу		IX. Облік природного газу						
		Оперативний облік (секціонування, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)	Будівництво					
			Капремонт					
			Реконструкція					
			Виготовлення ПКД					
			Придбання обмінного фонду					
		Комерційний облік (ВОГ на балансі АТ, у т. ч. будинковий ВОГ)	Будівництво					
			Капремонт					
			Реконструкція					
			Виготовлення ПКД					
			Придбання обмінного фонду					
		Спеціалізовані лабораторії (хімічна лабораторія, лабораторія з повірки ЗВТ тощо)	Придбання					
		Індивідуальний облік населення	Модернізація					
		Заміна індивідуальних лічильників	Інше (розшифрувати)					
		Обмінний фонд індивідуальних лічильників						
		Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок						
		Пристрої передавання інформації з лічильників (вузлів обліку)						
		Інше (розшифрувати)						
Прилади		X. Придбання приладів						
		Прилади	Придбання					
ІТ		XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
		Обладнання	Придбання					
			Інше (розшифрувати)					
		Програмне забезпечення	Придбання					
		Інше (розшифрувати)	Інше (розшифрувати)					
Інше		XII. Інше						
		Інше (розшифрувати)						
УСЬОГО на 20__ рік								
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)								
Амортизаційні відрахування								
Індивідуальний облік населення								
Заміна індивідуальних лічильників								
Обмінний фонд індивідуальних лічильників								
Прибуток на виробничі інвестиції								
Інше (розшифрувати)								

І. Зведена інформація щодо змін до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи газорозподільного підприємства

на 20 – 20 роки

тис. грн (без ПДВ)

Джерела інвестиційної програми	Пропозиції ліцензіата	Затверджено постановою НКРЕКП від _____ № _____	Різнця до затвер- дженого	Примітка
Амортизаційні відрахування				
Індивідуальний облік населення				
Заміна індивідуальних лічильників				
Обмінний фонд інд. лічильників				
Прибуток на виробничі інвестиції				
Інше (розшифрувати)				
УСЬОГО				
I розділ 20 – рік				
II розділ 20 – 20 роки				
III розділ 20 – 20 роки				
УСЬОГО				

Пропозиції ліцензіата (зміни до затвердженої інвестиційної програми на 20__ рік)									Затверджена інвестиційна програма на 20__ рік (постанова НКРЕКП від _____ №_____)								Різниця		Примітки	
Блок	Розділ	Одиниць (км, од.)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Умовна вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	%	Амортизація, тис. грн (без ПДВ)	Прибуток, тис. грн (без ПДВ)	Інше джерело (встановлення, заміна, обмінний фонд тощо), тис. грн (без ПДВ)	Блок	Розділ	Одиниць (км, од.)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Умовна вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	%	Амортизація, тис. грн (без ПДВ)	Прибуток, тис. грн (без ПДВ)	Інше джерело (встановлення, заміна, обмінний фонд тощо), тис. грн (без ПДВ)	Одиниць (км, од.)		Вартість, тис. грн (без ПДВ)
Експлуатація мереж	Газорозподільні мережі								Експлуатація мереж	Газорозподільні мережі										
	Газорозподільні мережі ПКД									Газорозподільні мережі ПКД										
	Відключаючі пристрої									Відключаючі пристрої										
	Відключаючі пристрої ПКД									Відключаючі пристрої ПКД										
	ГРП									ГРП										
	ГРП ПКД									ГРП ПКД										
	ШРП									ШРП										
	ШРП ПКД									ШРП ПКД										
	Газорегуляторне обладнання									Газорегуляторне обладнання										
Транспортні засоби	ЕХЗ								Транспортні засоби	ЕХЗ										
	ЕХЗ ПКД									ЕХЗ ПКД										
	Інше (розшифрувати)									Інше (розшифрувати)										
Облік природного газу	Спеціалізована техніка								Облік природного газу	Спеціалізована техніка										
	Легковий автотранспорт									Легковий автотранспорт										
	Інше (розшифрувати)									Інше (розшифрувати)										
	Оперативний облік									Оперативний облік										
	Комерційний облік									Комерційний облік										
	Спеціалізовані лабораторії									Спеціалізовані лабораторії										
	Індивідуальний облік населення									Індивідуальний облік населення										
Прилади	Заміна індивідуальних лічильників								Прилади	Заміна індивідуальних лічильників										
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників									Обмінний фонд індивідуальних лічильників										
	Еталонне обладнання та спеціальні засоби									Еталонне обладнання та спеціальні засоби										
	Пристрої дистанційної передачі даних з лічильників									Пристрої дистанційної передачі даних з лічильників										
ІТ	Прилади								ІТ	Прилади										
	Обладнання									Обладнання										
Інше	Програмне забезпечення								Інше	Програмне забезпечення										
	Інше (розшифрувати)									Інше (розшифрувати)										
РАЗОМ									РАЗОМ											
у тому числі за джерелами фінансування:									у тому числі за джерелами фінансування:											
Амортизаційні відрахування									Амортизаційні відрахування											
Індивідуальний облік населення									Індивідуальний облік населення											
Заміна індивідуальних лічильників									Заміна індивідуальних лічильників											
Обмінний фонд інд. лічильників									Обмінний фонд інд. лічильників											
Прибуток на виробничі інвестиції									Прибуток на виробничі інвестиції											
Інше (розшифрувати)									Інше (розшифрувати)											

на 20____ – 20____ роки

Блок	№ з/п	Розділ	Назва заходу	Од. виміру	ІІ на ____ рік Плану розвитку, затвердженого Постановою НКРЕКП № _____ від _____			ІІІ на ____ рік Плану розвитку з коригуванням)			"+" / "-" до ІІІ затвердженого Плану розвитку			Джерело фінансування	Примітка
					Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Експлуатація мереж		І. Розподільні газопроводи													
		Газорозподільні мережі	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Виготовлення ПКД												
			Інше (розшифрувати)												
		ІІ. Відключаючі пристрої													
		Відключаючі пристрої	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Виготовлення ПКД												
			Інше (розшифрувати)												
		ІІІ. ГРП													
		ГРП	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Виготовлення ПКД												
			Інше (розшифрувати)												
		ІV. ШРП													
		ШРП	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Виготовлення ПКД												
			Інше (розшифрувати)												
	V. Газорегуляторне обладнання														
	Газорегуляторне обладнання	Будинкові регулятори													
		Регулятори ГРП													
		Регулятори ШРП													
		Інше (розшифрувати)													
	VI. EX3														
	EX3	Будівництво													
		Капремонт													
		Реконструкція													
		Виготовлення ПКД													
		Інше (розшифрувати)													
	VII. Інше														
	Інше (розшифрувати)														
Транспортні засоби		VIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів													
		Спеціалізована техніка	Капремонт												
			Придбання												
		Легковий автотранспорт	Капремонт												
			Придбання												
	Інше (розшифрувати)	Капремонт													
		Придбання													
Облік природного газу		IX. Облік природного газу													
		Оперативний облік (секціонування, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Виготовлення ПКД												
			Придбання обмінного фонду												
			Інше (розшифрувати)												
		Комерційний облік (ВОГ на балансі АТ, у т. ч. будинковий ВОГ)	Будівництво												
			Капремонт												
			Реконструкція												
			Виготовлення ПКД												
			Придбання обмінного фонду												
			Інше (розшифрувати)												
	Спеціалізовані лабораторії (хімічна лабораторія, лабораторія з перевірки ЗВТ тощо)	Придбання													
		Модернізація													
		Інше (розшифрувати)													
	Індивідуальний облік населення														
	Заміна індивідуальних лічильників														
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників														
	Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок														
	Пристрої передавання інформації з лічильників (вузлів обліку)														
	Інше (розшифрувати)														
Прилади		X. Придбання приладів													
		Прилади	Придбання												
		Інше (розшифрувати)													
ІТ		XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій													
		Обладнання	Придбання												
			Інше (розшифрувати)												
			Програмне забезпечення	Придбання											
		Інше (розшифрувати)													
	Інше (розшифрувати)	Придбання													
		Інше (розшифрувати)													
Інше		XII. Інше													
		Інше (розшифрувати)													
		УСЬОГО													
		У тому числі за рахунок:													
		Амортизаційні відрахування													
		Індивідуальний облік населення													
		Заміна індивідуальних лічильників													
		Обмінний фонд індивідуальних лічильників													
		Прибуток на виробничі інвестиції													
		Інше (розшифрувати)													

**III. Зміни до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи
газорозподільного підприємства _____
на 20____ – 20____ роки
(перелік заходів)**

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування	Причина внесення змін	Обґрунтування (№ додатка)
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 20____ рік							
УСЬОГО							
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)							
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 20____ рік							
УСЬОГО							
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)							

(інвестиційної програми на 20__ рік)

[illegible]

II. Зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми на 20__ рік
газорозподільного підприємства _____

(найменування)

станом на 01 _____ 20__ року

Блок	Розділ	Од. виміру	Заплановано в кількісному виразі, одиниці	Фактично в кількісному виразі, одиниці	Планований обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Фактичний обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8
Експлуатація мереж	Газорозподільні мережі						
	Газорозподільні мережі ПКД						
	Відключаючі пристрої						
	Відключаючі пристрої ПКД						
	ГРП						
	ГРП ПКД						
	ШРП						
	ШРП ПКД						
	Газорегуляторне обладнання						
	ЕХЗ						
	ЕХЗ ПКД						
	Інше						
Транспортні засоби	Спеціалізована техніка						
	Легковий автотранспорт						
Облік природного газу	Оперативний облік						
	Комерційний облік						
	Спеціалізовані лабораторії						
	Індивідуальний облік населення						
	Заміна індивідуальних лічильників						
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників						
	Еталонне обладнання та спеціальні засоби						
	Пристрої дистанційної передачі даних з лічильників						
Прилади	Прилади						
ІТ	Обладнання						
	Програмне забезпечення						
	Інше						
Інше							
УСЬОГО на 20__ рік							
у тому числі за джерелами фінансування:							
Амортизаційні відрахування							
Індивідуальний облік населення							
Заміна індивідуальних лічильників							
Обмінний фонд індивідуальних лічильників							
Прибуток на виробничі інвестиції							
Інше (розшифрувати)							

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

№ _____

Зміни до Кодексу газосховищ

1. У пункті 3 глави 1 розділу I:
після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:
«базовий період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, який передує планованому періоду;».

У зв'язку з цим абзаци шостий – п'ятдесятий вважати відповідно абзацами сьомим – п'ятдесят першим;

після абзацу двадцять першого доповнити новим абзацом двадцять другим такого змісту:

«інвестиційна програма – окремий розділ десятирічного плану розвитку газосховищ на перший планований рік, яким передбачено план використання коштів для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи газосховищ та який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період виконання інвестиційної програми щодо розвитку підприємства, покращення показників якості надання послуг з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, що підтверджують доцільність здійснення інвестиційної діяльності, джерела її фінансування та графік виконання;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять другий – п'ятдесят перший вважати відповідно абзацами двадцять третім – п'ятдесят другим;

після абзацу тридцять другого доповнити новим абзацом тридцять третім такого змісту:

«планований період інвестиційної програми – період тривалістю один календарний рік, на який затверджується інвестиційна програма;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять третій – п'ятдесят другий вважати відповідно абзацами тридцять четвертим – п'ятдесят третім.

2. У розділі V:

1) у главі 5:

пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор газосховищ формує розділ III плану розвитку (інвестиційну програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:

Назва розділу
I. Підземні сховища газу
II. Інше (експлуатація газосховищ)
III. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів
IV. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів
V. Впровадження та розвиток інформаційних технологій
VI. Будівлі виробничого і адміністративного призначення
VII. Інше (розшифрувати)

Фінансування заходів інвестиційної програми Оператора газосховищ планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:

амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;

прибутку на виробничі інвестиції, передбаченого відповідним тарифом Оператора газосховищ;

інших джерел, не заборонених законодавством, з обов'язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.»;

у пункті 5:

в абзаці другому слово «прогнозному» замінити словом «планованому»;

доповнити новими абзацами такого змісту:

«обґрунтування та розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми;

інформацію щодо техніко-економічної ефективності заходів інвестиційної програми, зокрема техніко-економічні показники відповідно до затвердженої проєктної документації та показники економічної ефективності;

інформацію щодо економічної ефективності закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів в інвестиційній програмі відповідно до форми, наведеної в розділі I додатка 2 до цього Кодексу;

інформацію щодо перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва), період фінансування яких передбачається тривалістю понад 1 рік, відповідно до форми, наведеної в розділі II додатка 2 до цього Кодексу;

інформацію щодо проєктно-вишукувальних робіт, запланованих до виконання у планованому періоді, відповідно до форми, наведеної в розділі III додатка 2 до цього Кодексу.»;

абзац перший пункту 6 викласти в такій редакції:

«6. Заплановані заходи інвестиційної програми повинні бути підкріплені обґрунтовальними матеріалами до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, накази про затвердження проєктної документації та зведені кошториси до відповідних проєктів, що передбачені заходами на планований період, а також інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації.»;

пункт 7 викласти в такій редакції:

«7. План розвитку газосховищ на 20__ – 20__ роки Оператора газосховищ на перший рік (інвестиційна програма на 20__ рік) має містити план заходів на перший рік десятирічного плану розвитку газосховищ за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, з деталізацією по кожному заходу та кожному виду робіт, а також з цифровим визначенням пріоритетності заходів за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці. При цьому декілька заходів не можуть бути позначені однаковим цифровим пріоритетом.»;

в абзаці першому пункту 8 слово та цифру «додатку 3» замінити словом та цифрою «додатку 4»;

у пункті 9 слово та цифру «додатку 4» замінити словом та цифрою «додатку 5»;

після пункту 9 доповнити новим пунктом 10 такого змісту:

«10. На підставі даних розділів III, IV та V плану розвитку Оператор газосховищ надає зведену інформацію щодо заходів десятирічного плану розвитку газосховищ за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу.».

У зв'язку з цим пункти 10 та 11 вважати відповідно пунктами 11 та 12;

2) у главі 6:

пункти 1 – 3 викласти в такій редакції:

«1. План розвитку на наступні 10 років подається Оператором газосховищ Регулятору щороку до 31 жовтня року, що передує планованому періоду, з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866, у частині схвалення/затвердження інвестиційних програм/планів розвитку та змін до них.

Оператор газосховищ забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації.

З метою інформування громадськості проєкт плану розвитку газосховищ оприлюднюється оператором газосховищ шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет до дати подання плану розвитку на затвердження Регулятору.

2. Під час розгляду поданих документів та/або додаткових пояснень та обґрунтувань Регулятор може проводити робочі зустрічі з уповноваженими представниками суб'єкта господарювання.

3. У разі встановлення невідповідності плану розвитку вимогам цього Кодексу та/або наявності в Регулятора певних зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку чи необхідності уточнення окремих його складових Регулятор протягом 30 календарних днів письмово повідомляє Оператора газосховищ про наявні зауваження або необхідність уточнення окремих складових плану розвитку.

У разі отримання від Регулятора письмових зауважень (уточнень, пропозицій) до плану розвитку оператор газосховищ зобов'язаний упродовж 30 календарних днів з дня отримання таких зауважень (уточнень, пропозицій) надати відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування. У такому разі план розвитку повторно розглядається Регулятором після подання оператором газосховищ плану розвитку газосховищ, доопрацьованого з урахуванням зауважень (уточнень, пропозицій).»;

абзац перший пункту 4 викласти в такій редакції:

«4. У разі відсутності у Регулятора зауважень до плану розвитку питання про затвердження плану розвитку Оператора газосховищ виносяться на засідання Регулятора, яке проводиться у формі відкритого слухання.»;

абзаци другий – дев'ятий пункту 4 виключити;

пункт 8 доповнити новими абзацами такого змісту:

«При поданні змін до інвестиційної програми затвердженого плану розвитку Оператор газосховищ надає Регулятору:

1) зведену інформацію щодо змін до інвестиційної програми затвердженого плану розвитку газосховищ за формою, наведеною в розділі I додатка 7 до цього Кодексу;

2) пропозиції щодо змін до інвестиційної програми на 20__ рік затвердженого Плану розвитку газосховищ Оператора газосховищ на 20__ – 20__ роки за формою, наведеною в розділі II додатка 7 до цього Кодексу;

3) зміни до інвестиційної програми на 20__ рік (перелік заходів) Оператора газосховищ за формою, наведеною в розділі III додатка 7 до цього Кодексу.»;

3) у главі 7:

пункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Виконання інвестиційної програми має здійснюватися відповідно до затверджених джерел за кожним заходом.»;

пункт 5 викласти в такій редакції:

«5. Оператор газосховищ має право протягом планованого періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до затвердженого плану розвитку з наданням відповідного обґрунтування.»;

4) абзац перший пункту 1 глави 8 викласти в такій редакції:

«1. Звітна інформація щодо виконання заходів першого планованого року плану газосховищ Оператора газосховищ, оформлена згідно з додатком 8 до цього Кодексу, в електронній формі та на паперових носіях надається Регулятору щокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.».

3. Додатки 1 – 5 до Кодексу викласти в новій редакції, що додаються.
4. Доповнити Кодекс додатками 6 – 8, що додаються.
5. У тексті Кодексу слова «проект», «проектний», «веб-сайт» у всіх відмінках замінити відповідно словами «проект», «проектний», «вебсайт» у відповідних відмінках.

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха

I. Узагальнений технічний стан об'єктів інженерно-технологічного комплексу
Оператора газосховищ _____

(найменування)

Станом на _____

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Поточний технічний стан, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Споруди газосховищ	од.								
	у т. ч. з терміном експлуатації									
	до 25 років									
	від 25 до 40 років									
	понад 40 років									
2	Споруди газосховищ	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
	підлягає повній заміні									
3	Інше (розшифрувати)	од.								
	у задовільному стані									
	підлягає реконструкції									
	підлягає капітальному ремонту									
	підлягає повній заміні									

II. Узагальнений технічний стан транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів

Станом на _____

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Поточний технічний стан, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Загальна кількість техніки, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
1.1	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
1.2	підлягають списанню	од.								
	%	%								
	Спеціальні легкові автомобілі, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
1.3	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
	підлягають списанню	од.								
1.4	%	%								
	Вантажні автомобілі, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
1.5	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
	підлягають списанню	од.								
	%	%								
1.6	Бурильно-кранові машини, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
1.7	%	%								
	підлягають списанню	од.								
	%	%								
	Автомаїстерні, з них:	од.								
1.8	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
1.9	підлягають списанню	од.								
	%	%								
	Автолабораторії, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
1.10	%	%								
	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
	підлягають списанню	од.								
1.11	%	%								
	Автобуси, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
1.12	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
	підлягають списанню	од.								
	%	%								
1.13	Причепи, напівпричепи, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
	підлягають списанню	од.								
2	%	%								
	Трактори та будівельна техніка, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
	%	%								
3	потребують капітального ремонту	од.								
	%	%								
	підлягають списанню	од.								
	%	%								

III. Узагальнений технічний стан приладів діагностики і обстеження та інших приладів

Станом на _____

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Поточний технічний стан, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Прилади діагностики і обстеження, з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
		%								
	потребують капітального ремонту	од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								
2	Інші прилади (розшифрувати), з них:	од.								
	у задовільному стані	од.								
		%								
	потребують капітального ремонту	од.								
		%								
	підлягають списанню	од.								
		%								

Станом на _____

[illegible]

I. Інформація щодо економічної ефективності закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів (на 1-й рік плану розвитку)

[illegible]

Станом на _____

[illegible]

III. Інформація щодо проєктно-вишукувальних робіт за об'єктами газосховищ

Станом на _____

№ з/п	Назва заходу	Вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)	Виконано станом на початок 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 фінансування робіт з урахуванням звітної інформації щодо виконання затвердженої інвестиційної програми на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на планований період, тис. грн (без ПДВ)	Стадія розробки/ затвердження	Залишок необхідного фінансування на наступні періоди, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9=3-4-5-7

План розвитку газосховищ на 20__ – 20__ роки
Оператора газосховищ _____

(найменування)

на перший рік (інвестиційна програма на 20__ рік)

[illegible]

План розвитку газосховищ на 20__ – 20__ роки
Оператора газосховищ _____
на другий – третій роки

№ з/п	Назва заходу (розшифрувати по кожному заходу)	Інвентарний номер	Рік вводу в експлуатацію	Планований рік виводу з експлуатації	Причина включення	Назва робіт (розшифрувати по кожному виду робіт)	Од. виміру	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Квартал завершення робіт	Номер додатка, у якому міститься обґрунтування	Пріоритетність заходів (зазначити)	Примітки	Джерела фінансування
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	I. Підземні сховища														
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
	II. Інше (експлуатація газосховищ)														
	Будівництво														
	Капремонт														
	Реконструкція														
	Інше														
	УСЬОГО														
	III. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів														
	Капремонт														
	Придбання														
	Інше														
	УСЬОГО														
	IV. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів														
	Придбання														
	Інше														
	УСЬОГО														
	V. Впровадження та розвиток інформаційних технологій														
	Придбання														
	Інше														
	УСЬОГО														
	VI. Будівлі виробничого та адміністративного призначення														
	Будівництво														
	Капремонт														
	Інше														
	УСЬОГО														
	VII. Інше														
	Інше (розшифрувати)														
	УСЬОГО														
	УСЬОГО на 20__ рік														
	у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)														

План розвитку газосховищ на 20__ – 20__ роки
Оператора газосховищ _____
 (найменування)

на четвертий – десятий роки

[illegible]

Додаток 6
до Кодексу газосховищ
(пункт 10 глави 5 розділу V)

Зведена інформація щодо заходів плану розвитку газосховищ на 20__ – 20__ роки

Оператора газосховищ _____
(найменування)

Найменування розділу	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	УСЬОГО 10-річний план розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Примітки
1	2	3	4	5	6
I. Підземні сховища газу					
II. Інше (експлуатація газосховищ)					
III. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів					
IV. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів					
V. Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
VI. Будівлі виробничого та адміністративного призначення					
VII. Інше					
УСЬОГО					
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)					

№ з/п	Назва заходу (розшифрувати по кожному заходу)	Інвентарний номер	Рік вводу в експлуатацію	Планований рік виводу з експлуатації	Обґрунтованість включення	Назва робіт (розшифрувати по кожному виду робіт)	Од. виміру	Затверджені показники			Пропозиції щодо коригування ("+" збільшення; "-" зменшення)					Відкоригований план розвитку			Квартал завершення робіт	Номер долатка, в якому міститься обґрунтування	Пріоритетність (за рахунок прибутку)	Джерела фінансування	Примітки
								Усього в кількісному виразі, одиниць	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Вартість 1 одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	у тому числі		Вартість 1 одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Вартість 1 одиниці, тис. грн (без ПДВ)					
													зменшення "-"	збільшення "+"									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I. Підземні сховища																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
II. Інше (експлуатація газосховищ)																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Реконструкція																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
III. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів																							
	Капремонт																						
	Придбання																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
IV. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів																							
	Придбання																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
V. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																							
	Придбання																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
VI. Будівлі виробничого та адміністративного призначення																							
	Будівництво																						
	Капремонт																						
	Інше																						
	УСЬОГО																						
VII. Інше																							
	Інше (розшифрувати)																						
	УСЬОГО																						
УСЬОГО на 20__ рік																							
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)																							
Амортизаційні відрахування																							

III. Зміни до інвестиційної програми на 20__ рік (перелік заходів)
Оператора газосховищ _____

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування	Причина внесення змін	Обґрунтування (№ додатка)
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 20__ рік							
УСЬОГО							
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати):							
Амортизаційні відрахування							
Прибуток на виробничі інвестиції							
Інше (розшифрувати)							
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 20__ рік							
УСЬОГО							
у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати):							
Амортизаційні відрахування							
Прибуток на виробничі інвестиції							
Інше (розшифрувати)							

Додаток 8
до Кодексу газосховищ
(пункт 1 глави 8 розділу V)

**Звітна інформація щодо виконання заходів першого планованого року
плану розвитку газосховищ на 20__ – 20__ роки
Оператора газосховищ _____
(найменування)
(інвестиційної програми)**

станом на 01 _____ 20__ року

№ з/п	Назва заходу (розрахувати по кожному заходу)	Інвентарний номер	Назва робіт (розрахувати по кожному виду робіт)	Од. виміру	Заплановано в кількісному виразі, одиниці	Фактично в кількісному виразі, одиниці	Планований обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Плановані джерела фінансування	Фактичний обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні джерела фінансування	Планована вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Фактична вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Планований квартал завершення робіт	Фактичний квартал завершення робіт	Джерело фінансування	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	I. Підземні сховища															
	Будівництво															
	Капремонт															
	Реконструкція															
	Інше															
	УСЬОГО															
	II. Інше (експлуатація газосховищ)															
	Будівництво															
	Капремонт															
	Реконструкція															
	Інше															
	УСЬОГО															
	III. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів															
	Капремонт															
	Придбання															
	Інше															
	УСЬОГО															
	IV. Придбання приладів діагностики і обстеження та інших приладів															
	Придбання															
	Інше															
	УСЬОГО															
	V. Впровадження та розвиток інформаційних технологій															
	Придбання															
	Інше															
	УСЬОГО															
	VI. Будівлі виробничого та адміністративного призначення															
	Будівництво															
	Капремонт															
	Інше															
	УСЬОГО															
	VII. Інше															
	Інше (розрахувати)															
	УСЬОГО															
	УСЬОГО за 20__ рік															
	у тому числі за джерелами фінансування (розрахувати)															