



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 жовтня 2012 року № 1314, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

Зміни до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії

1. Друге речення пункту 2.2 статті 2 викласти в такій редакції: «При цьому в кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, згідно з Порядком комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), затвердженим постановою НКРЕКП від 04 квітня 2017 року № 472.».

2. У статті 8:

1) пункт 8.3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«З моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України, передбаченого Законом України «Про електроенергетику», між Сторонами укладається додаткова угода на основі типової додаткової угоди, затвердженої НКРЕКП.»;

2) пункт 8.6 викласти в такій редакції:

«8.6. Договір вступає в силу з _____ 20__ року та діє до 01 січня 2030 року.».

Начальник
Управління енергоринку

Ю. Власенко

Обґрунтування

про схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії»

Статтею 17¹ Закону України «Про електроенергетику» передбачено, що для суб'єктів господарювання та приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, «зелений» тариф встановлюється до 1 січня 2030 року.

Пунктом 17 розділу VI Закону України «Про засади функціонування ринку електричної енергії України» визначено, що з моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України, передбаченого Законом України "Про електроенергетику", гарантований покупець є правонаступником оптового постачальника електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, укладеними оптовим постачальником електричної енергії з виробниками, яким згідно із законодавством встановлено "зелений" тариф. До цих договорів гарантованим покупцем та відповідним виробником, якому встановлено "зелений" тариф, укладається додаткова угода на основі типової додаткової угоди в частині приведення умов, укладених з оптовим постачальником договорів, у відповідність із положеннями цього Закону. Типова додаткова угода до договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом з оптовим постачальником затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Частиною 5 статті 15 Закону України «Про електроенергетику» визначено, що Оптовий ринок електричної енергії України у кожному розрахунковому періоді зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та здійснювати повну оплату вартості електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Об'єкти), за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 17 (3) цього Закону, незалежно від величини встановленої потужності чи обсягів її відпуску. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на Об'єкті, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта. Порядок обліку такої електроенергії затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

З метою приведення до діючого законодавства України положення Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством "Енергоринок" та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11.10.2012 № 1314, та поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку альтернативної генерації електроенергії, пропонується:

– схвалити проект регуляторного акту – постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії»;

– зазначений проект постанови НКРЕКП розмістити на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua.

АНАЛІЗ ВПЛИВУ

проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії», що має ознаки регуляторного акта

I. Визначення проблеми

Відповідно до положень частини п'ятої статті 15 Закону України «Про електроенергетику» визначено, що Оптовий ринок електричної енергії України у кожному розрахунковому періоді зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та здійснювати повну оплату вартості електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Об'єкти), за «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 17³ цього Закону, незалежно від величини встановленої потужності чи обсягів її відпуску. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на Об'єкті, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта. Порядок обліку такої електроенергії затверджується НКРЕКП.

Враховуючи зазначене, НКРЕКП постановою від 04.04.2017 № 472 затвердила Порядок комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

Статтю 17¹ Закону України «Про електроенергетику» передбачено, що для суб'єктів господарювання та приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, «зелений» тариф встановлюється до 1 січня 2030 року.

Пунктом 17 розділу VI Закону України «Про засади функціонування ринку електричної енергії України» визначено, що з моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України, передбаченого Законом України «Про електроенергетику», гарантований покупець є правонаступником оптового постачальника електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними оптовим постачальником електричної енергії з виробниками, яким згідно із законодавством встановлено «зелений» тариф. До цих договорів гарантованим покупцем та відповідним виробником, якому встановлено «зелений» тариф, укладається додаткова угода на основі типової додаткової угоди в частині приведення умов, укладених з оптовим постачальником договорів, у відповідність із положеннями цього Закону.

Типова додаткова угода до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом з оптовим постачальником затверджується НКРЕКП.

У положеннях Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 11.10.2012 № 1314 (далі – Примірний договір), не передбачені вищезазначені вимоги законодавчих актів.

У зв'язку з цим виникла необхідність внесення змін до Примірного договору в частині приведення його до положень у відповідність Законів України «Про електроенергетику» та «Про засади функціонування ринку електричної енергії України» шляхом розроблення та прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» (далі – проект постанови).

Вплив проблеми на основні групи (підгрупи):

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни		Ні
Держава	Так Приведення норм Примірного договору у відповідність до вимог чинного законодавства. Поліпшення інвестиційного клімату для розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.	
Суб'єкти господарювання	Так Удосконалення норм Примірного договору шляхом приведення у відповідність до діючого законодавства України.	

II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття проекту постанови є:

приведення норм Примірного договору до вимог діючого законодавства України;

усунення можливих протиріч між сторонами договору щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії;

врегулювання питання закріплення у Примірному договорі забезпечення купівлі до 01 січня 2030 року гарантованим покупцем, який є правонаступником оптового постачальника, електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, та врегулювання їх договірних відносин з моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України;

поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку

генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Залишити без змін чинний Примірний договір.
Альтернатива 2 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Затвердити зміни до Примірного договору в частині приведення його положень у відповідність до вимог чинного законодавства.

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Невідповідність вимогам чинного законодавства України.
Альтернатива 2 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Приведення норм Примірного договору у відповідність до вимог чинного законодавства. Поліпшення інвестиційного клімату для розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з альтернативних джерел електроенергії.	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Відсутні	Відсутні

3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Невідповідність вимогам чинного законодавства України.
Альтернатива 2 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Приведення норм Примірного договору у відповідність до вимог чинного законодавства. Усунення можливих протиріч між сторонами договору щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії. Врегулювання питання закріплення у Примірному договорі забезпечення купівлі до 01 січня 2030 року гарантованим покупцем, який є правонаступником оптового	Відсутні

	постачальника, електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, та врегулювання їх договірних відносин з моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України.	
--	---	--

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Нижченаведеними табличними даними ілюструється оцінка альтернативного способу досягнення цілей, розрахована за допомогою системи бальної оцінки ступеня досягнення визначених цілей,

4 - цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті повною мірою (проблема більше існувати не буде);

3 - цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті майже повною мірою (усі важливі аспекти проблеми існувати не будуть);

2 - цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті частково (проблема значно зменшиться, деякі важливі та критичні аспекти проблеми залишаться невирішеними);

1 - цілі прийняття регуляторного акта, які не можуть бути досягнуті (проблема продовжує існувати).

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	1	Не забезпечує досягнення поставленої мети.
Альтернатива 2 (обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Альтернатива 1 не дозволяє вирішити поставлену задачу.
Альтернатива 2 (обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта	- приведення норм Примірною договору у відповідність до діючого законодавства України; - усунення можливих протиріч між сторонами договору щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії; - врегулювання питання закріплення у	Відсутні	Альтернатива 2 дозволить досягнути задекларованих цілей повною мірою.

	<p>Примірному договору забезпечення купівлі електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, до 01 січня 2030 року гарантованим покупцем, який є правонаступником оптового постачальника, та врегулювання їх договірних відносин з моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України;</p> <p>- поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.</p>		
--	--	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Не вирішує визначену проблему та не забезпечує досягнення цілей державного регулювання.	Відсутній
Альтернатива 2 (обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта	Обрана альтернатива дозволить вирішити проблему в повній мірі, забезпечує досягнення цілей державного регулювання.	Відсутній

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Проектом постанови пропонується внести зміни до Примірному договору, які передбачають вдосконалення деяких норм договору у частині їх приведення у відповідність до діючого законодавства України, а саме:

- з метою усунення можливих протиріч між сторонами договору щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, уточнено, що зазначена величина визначається згідно з Порядком комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), затвердженого постановою НКРЕКП від 04.04.2017 № 472;

- врегульовано питання закріплення у Примірному договорі забезпечення купівлі електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, до 01 січня 2030 року гарантованим покупцем, який є правонаступником оптового постачальника, та передбачено врегулювання їх договірних відносин з моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України шляхом укладання додаткової угоди на основі типової додаткової угоди, затвердженої НКРЕКП.

Впливу зовнішніх факторів, що можуть мати негативний вплив на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії акта необмежений. Він може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після набрання чинності постановою «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» її результативність визначатиметься такими показниками:

1. Розміром надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта:

дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта.

2. Кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта:

станом на 04.04.2017 кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія акта, становить 167 суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії;

оптового постачальника електричної енергії (ДП «Енергоринок»).

3. Рівнем поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта:

відповідно до вимог частини другої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу оприлюднено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет: <http://nerc.gov.ua> з метою

одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта

Прийняття постанови «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» дозволить привести положення Примірного договору у відповідність до діючого законодавства України та призведе до поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок»
та суб'єктом господарювання *

Зміст положення чинного акта	Зміст відповідного положення проекту акта
Стаття 2. Загальні умови Договору	
<p>2.2. ВАД зобов'язується продавати, а ДПЕ зобов'язується купувати вироблену електроенергію в точках поставки – на межі балансової належності електричних мереж, що визначені в Актах розмежування балансової належності електричних мереж (додаток 3 до цього Договору). При цьому, у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії. Точки обліку електричної енергії наведені в додатку 1 "Перелік місць установлення приладів та систем розрахункового обліку". У разі змін у схемі обліку Сторони вносять відповідні зміни до додатків 1 та 2 до цього Договору.</p>	<p>2.2. ВАД зобов'язується продавати, а ДПЕ зобов'язується купувати вироблену електроенергію в точках поставки – на межі балансової належності електричних мереж, що визначені в Актах розмежування балансової належності електричних мереж (додаток 3 до цього Договору). При цьому, у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, згідно з Порядком комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), затвердженим постановою НКРЕКП від 04 квітня 2017 року № 472. Точки обліку електричної енергії наведені в додатку 1 "Перелік місць установлення приладів та систем розрахункового обліку". У разі змін у схемі обліку Сторони вносять відповідні зміни до додатків 1 та 2 до цього Договору.</p>
Стаття 8. Інші умови	
<p>8.3. У випадку внесення змін до цього Договору, ці зміни мають бути оформлені у вигляді додаткової угоди (за виключенням повідомлень про зміну поштових та банківських реквізитів) за підписами уповноважених осіб Сторін та скріплені їх печатками.</p> <p>У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього</p>	<p>8.3. У випадку внесення змін до цього Договору, ці зміни мають бути оформлені у вигляді додаткової угоди (за виключенням повідомлень про зміну поштових та банківських реквізитів) за підписами уповноважених осіб Сторін та скріплені їх печатками.</p> <p>У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього</p>

<p>Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p>Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p>З моменту припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України, передбаченого Законом України «Про електроенергетику», між Сторонами укладається додаткова угода на основі типової додаткової угоди, затвердженої НКРЕКП.</p>
<p>8.6. Договір вступає в силу з ____ _____ 20_ року та діє до 20 року.</p>	<p>8.6. Договір вступає в силу з ____ _____ 20_ року та діє до 01 січня 2030 року.</p>

* – зміни виділені за принципом:
напівжирним шрифтом – новий текст.

10.04.2017