

Лр-110

**ДОДАТКОВА УГОДА № 1**  
**до договору про постачання електричної енергії**  
**№ 220071440 від "29" грудня 2016 р.**

м. Ірпінськ  
(місце укладення)

27 Листопада 2018  
(дата)

**Приватне акціонерне товариство «Київобленерго»,**

що здійснює діяльність на підставі Ліцензії АЕ №194761 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії АЕ №194762 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник),

в особі начальника Ірпінського районного підрозділу Герасименка Сергія Петровича,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності № 448 від «27» листопада 2017 р.,  
(довіреність або установчі документи Постачальника)

та Товариство з обмеженою відповідальністю,  
(організаційно-правова форма)  
«АТБ – МАРКЕТ»,  
(найменування споживача)

що здійснює діяльність на підставі виписки (далі – Споживач ),  
(установчі документи споживача)

в особі Євтуєва Дмитра Олеговича,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі статуту  
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали дану Додаткову угоду про нижченаведене (далі – Додаткова Угода):

**1. П.1.1. Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. викласти у наступній редакції :**

**«1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю 250 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.**

**Приєднана потужність у точці підключення становить 250 кВт.**

**2. Додаток №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання” до Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. доповнити додатком №1.1.**

**3. Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу” до Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. доповнити додатком №2.1.**

**4. Додаток №3 „Режими постачання електричної енергії” до Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. доповнити додатком №3.1.**

**5. Додаток №5 „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії” до Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. доповнити додатком №5.1.**

**6. Додаток №6 „Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії та форма звіту Споживача про покази приладів обліку” до Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. доповнити додатком №6.1.**

**7. Додаток №7 „Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації” до Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. доповнити додатком №7.1.**

**8. Додаток №9 „Відповідальні особи споживача” до Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р. доповнити додатком №9.1.**

**9. Дана Додаткова угода набирає чинності після підписання її Сторонами.**



10. Дана Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору №220071440 від «29» грудня 2016 р.

11. Всі інші умови Договору залишаються незмінними.

12. Дану Додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

**Постачальник**

Назва організації ПрАТ «Київобленерго»

Адреса 08132 Київська обл., м.Вишневе, вул.Київська, 2б

Пошт.адреса 04136 м.Київ, вул.Стеценка, 1а

Відділ збуту \_\_\_\_\_ РП

Адреса \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Бухгалтер \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Банк ПАТ "Альфа Банк"

Поточ./р 26003010517308

МФО 300346

Банк ПАТ «Державний ощадний банк України»

Спец.р/р 26034314734279

МФО 322669

Код 23243188

Свідоцтво 200125665

**Споживач**

Назва організації ТОВ «АТБ-МАРКЕТ»

Адреса \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Банк \_\_\_\_\_

Р/р \_\_\_\_\_

МФО \_\_\_\_\_

Код \_\_\_\_\_

Код КВЕД \_\_\_\_\_

Україна  
Товариство з обмеженою  
відповідальністю  
**«АТБ-маркет»**  
Дніпропетровська область,  
Дніпровський район,  
смт. Слобожанське,  
вул. Василя Сухомлинського, 76  
р/р **26001438044 в АТ**  
«Райффайзен Банк Аваль» в м. Києві,  
МФО 380805, Код ЄДРПОУ 30487219,  
Св. № 100338730, ІПН 304872104175



ІгорасименкоСергійПетрович

(П.І.Б.)

М. П. \_\_\_\_\_ 27 ЛИП 2018 20\_\_ р.



СвітесвДмитроОлегович

дом(П.І.Б.)

М. П. \_\_\_\_\_ 27 ЛИП 2018 20\_\_ р.

Додаток №1.1  
до Договору № 220071440  
від "29" грудня 2016р.

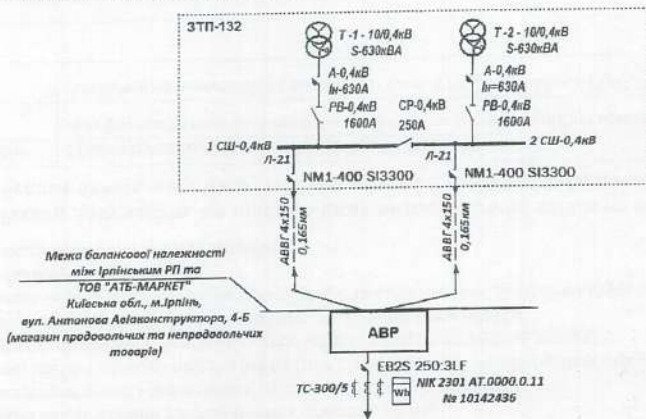


**Загальна однолінійна схема електропостачання**  
**ТОВ «АТБ-МАРКЕТ», м. Ірпінь, вул. Авіаконструктора Антонова 4-Б**  
(найменування Споживача та його місце знаходження)

що не є Основним споживачем по відношенню до \_\_\_\_\_ (найменування Субспоживачів)  
(с/не є)

та не є Субспоживачем по відношенню до \_\_\_\_\_ (найменування Основного споживача)  
(с/не є)

1. Загальна однолінійна схема електропостачання наведена на одній сторінці (-ках).



20 р.



20 р.

**2. Умовні позначення загальної однолінійної схеми електропостачання та примітки .**

**На загальній однолінійній схемі електричних мереж:**

- джерела живлення (ПС, РП, ТП, секція шин);
- межі балансової належності мереж та експлуатаційної відповідальності сторін;
- місця встановлення розрахункових приладів обліку;
- місця приєднання автономних (резервних) джерел живлення;
- комутаційні апарати резервування (для 1 та 2 категорії надійності електропостачання).

**Умовні позначення загальної однолінійної схеми електричних мереж:**

- 1 - межі мереж між Постачальником та Основним споживачем;
- 2 - межі мереж між Основним споживачем та споживачем(-ами) Користувача (субспоживачами);
- б - балансова належність;
- е - експлуатаційна відповідальність;

**3. Реєстр документів, на підставі яких визначаються: загальна однолінійна схема електромереж, точки розподілу електроенергії Споживачу і Субспоживачам, клас напруги Споживача і Субспоживачів, категорія надійності електропостачання тощо.**

№п/п	Найменування документу, дата, №, між ким і ким
1	Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
2	Договір про постачання електричної енергії №220069838 від 16.05.2017р.



М.П. " 27 ЛИП 2018 " 20\_\_ р.



М.П. " 27 ЛИП 2018 " 20\_\_ р.



Додаток №1.1 (продовження)

4.1. Перелік точок розподілу електроенергії Споживачу

№ точки на однолін. схемі	Найменування точки розподілу електричної енергії (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/ клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, прејскурантів тощо)	Примітки
Т.1	На входних клеммах пристрою АВР	0,4	Роздрібний тариф II класу напруги	Постанова НКРЕКП	

4.2. Перелік точок розподілу електроенергії Субспоживачам

№ точки на однолін. схемі	Найменування Субспоживача	Найменування точки розподілу електричної енергії (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, прејскурантів тощо )	Примітки


  
 М.П. " 27 липня 2019 " р.

Споживач
   

  
 М.П. " 27 липня 2019 " р.

Додаток №2.1  
до Договору № 220071440  
від "29" грудня 2016р.

### Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу

#### 1. Договірні величини споживання електричної енергії Споживача:

1.1. Договірні величини споживання електроенергії подаються Споживачем та узгоджуються Постачальником електричної енергії.

№ п/п	Найменування площадки вимірювання Споживача, адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 2018 р., тис. кВт*год													Примітки
		Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік	
1	<u>Магазин продовольчих та непродовольчих товарів, м. Ірпінь, вул. Авіаконструктора Антонова 4-Б</u>	-	-	-	-	-	-	48	48	48	50	50	50	294	
	Всього	-	-	-	-	-	-	48	48	48	50	50	50	294	

1.2. У разі ненадання Споживачем у встановлений Договором термін заявлених договірних величин споживання електричної енергії на наступний рік, Постачальник електричної енергії встановлює Споживачу обсяг очікуваного на наступний рік споживання електричної енергії на рівні фактичного споживання у відповідних періодах поточного року. Обсяг очікуваного на розрахунковий період споживання електричної енергії не повинен перевищувати гранично допустиме згідно умов даного Договору споживання електричної енергії, визначене як добуток дозволеної до використання потужності, кількості днів в розрахунковому періоді та кількості годин роботи Споживача.

1.3. Порядок збільшення договірної величини споживання електричної енергії:

Споживач має право звернутись до Постачальника електричної енергії із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії в термін не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення розрахункового періоду. Якщо комерційний облік Споживача знаходиться на території Постачальника з обмеженим доступом для зняття показів, Споживач має право звернутись до Постачальника електричної енергії із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії в розрахунковому періоді не пізніше 1 робочого дня після його закінчення.

Звернення Споживача щодо коригування договірних величин розглядається Постачальником електричної енергії (за умов виконання Споживачем своїх зобов'язань щодо оплати платежів, передбачених умовами Договору та наявності на дату звернення попередньої оплати додатково заявлених обсягів) протягом 5 робочих днів від дня отримання заяви та коригується відповідно до передбаченої Договором процедури. Якщо комерційний облік Споживача знаходиться на території Постачальника з обмеженим доступом для зняття показів, звернення Споживача щодо коригування договірних величин розглядається Постачальником електричної енергії (при умові виконання Споживачем своїх зобов'язань щодо оплати платежів, передбачених умовами Договору та надходження оплати додатково заявлених обсягів) не пізніше 1 робочого дня після отримання Постачальником заяви та коригується відповідно до передбаченої Договором процедури.

1.4. При перевищенні договірної величини споживання електричної енергії Споживач несе відповідальність згідно умов даного Договору.

М.П. "  20 р.

М.П. "  20 р.





## 3. Розрахункові (граничні) договірні величини споживання електричної потужності

№ п/п	Найменування об'єкта Споживача, адреса	Договірна величина потужності (кВт) на _____ квартал 20____ року.						Примітки
		_____ місяць		_____ місяць		_____ місяць		
		Ранок	Вечір	Ранок	Вечір	Ранок	Вечір	

3.1. Постачальник електричної енергії доводить Споживачу договірні (граничні) величини споживання електричної потужності в години максимального навантаження енергосистеми та періоди контролю максимумів навантаження. Ці величини встановлюються виходячи з режиму роботи енергосистемами України, доводяться до відома Споживача окремим письмовим повідомленням не пізніше ніж за 10 днів до початку наступного кварталу (місяця) і є невід'ємною частиною даного Договору.

3.2. У разі коригування за заявою споживача договірної (граничної) величини споживання електричної енергії, здійснюється відповідне коригування граничної величини споживання електричної потужності. Скоригована гранична величина електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

3.3. Перевищення договірної (граничної) величини електричної потужності фіксується протягом розрахункового періоду в години контролю максимуму навантаження та оформляється актом з контролю електричної потужності. При перевищенні договірної величини споживання електричної потужності Споживач несе відповідальність згідно умов даного Договору.



М.П. " 27 лип 2018 " 20\_\_ р.



М.П. " 27 лип 2018 " 20\_\_ р.



Додаток №3.1  
до Договору № 220071440  
від "29" грудня 2016р.

### Режими постачання електричної енергії

1. Перелік об'єктів Споживача, рівень надійності електропостачання, приєднана та дозволена потужності, режим роботи:

Найменування об'єкту Споживача	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Приєднана потужність, кВА/кВт*	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)	Число годин роботи в місяць
<u>Магазин продовольчих та непродовольчих товарів</u>	<u>м. Ірпінь, вул. Авіаконструктора Антонова 4-Б</u>	<i>II</i>	<i>II</i>	<i>150</i>	<i>150</i>	<i>безперервний</i>	<i>720</i>
Всього		<i>II</i>	<i>II</i>	<i>150</i>	<i>150</i>	<i>безперервний</i>	<i>720</i>

\* - якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 0,4кВ та нижче, величина приєднаної потужності дорівнює величині дозволеної потужності і визначається в кВт;

- якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 6/10 кВ та вище, величина приєднаної потужності дорівнює сумарній номінальній потужності трансформаторів споживача (без урахування резервних трансформаторів) і визначається в кВА.

М.П.  20 р.

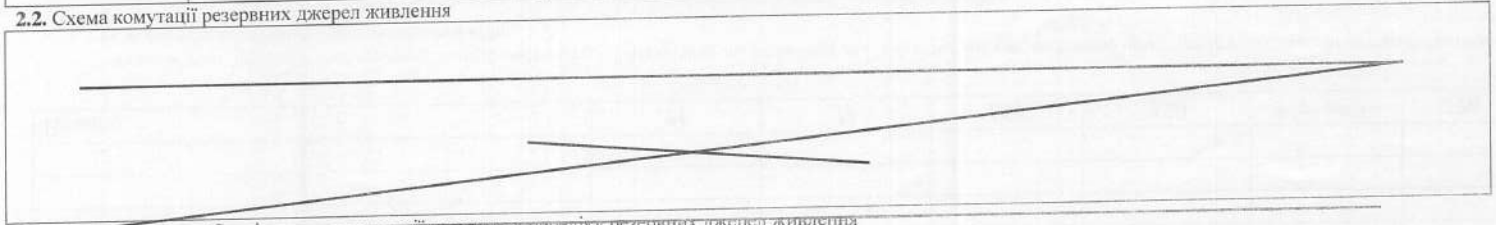
Споживач  
М.П. "  27 лип 2018 р.

2. Резервні джерела живлення

2.1. Перелік резервних джерел живлення

№ точки підключення на однол. схемі	Найменування об'єкту, що може живитися від резервного джерела живлення	Тип резервного джерела	Потужність	Сторона, що несе відповідальність за готовність резервного джерела до пуску	Примітки

2.2. Схема комутації резервних джерел живлення



2.3. Взаємовідносини Сторін при експлуатації вказаних в переліку резервних джерел живлення

3. Обмеження електропостачання споживача.

3.1. Обмеження які виконує Споживач самостійно по команді диспетчера Постачальника згідно графіків обмеження споживання електроенергії та потужності (ГОЕ, ГОП).

Найменування об'єкту приєднання	Величина, на яку обмежується добовий обсяг споживання кВт·год на добу	Потужність, на яку Споживач повинен обмежити, кВт
	ГОЕ	ГОП
1 черга		
2 черга		
3 черга		
4 черга		
5 черга		

Про введення черги самостійного обмеження Постачальник повідомляє Споживача телефонограмою.



Додаток №3.1 (продовження)

3.2. Графіки аварійних відключень (ГАВ), графіки погодинного відключення (ГПВ), спеціальні графіки аварійних відключень (СГАВ), введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР).

У разі необхідності Споживач включається в ГАВ, СГАВ, ГПВ. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключає Постачальник у разі введення ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР, Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Постачальника та не потребує від Постачальника окремого письмового повідомлення про включення Споживача в ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР.

Про введення ГАВ, СГАВ, ГПВ, АЧР Постачальник повідомляє Споживача шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Постачальника.

3.3. Взаємовідносини Сторін при обмеженнях, застосуванні ГАВ та СГАВ, ГПВ, а також введення АЧР.

Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднання. Споживач несе відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання, указаних в даному Додатку згідно з чинним законодавством.

Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації.

3.4. ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ та СГАВ щорічно складаються, доводяться та вводяться в дію Оператором системи в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкцією про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, Інструкцією про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, які розробляються згідно з нормами КСР.

3.5. Для складання ГОЕ та ГОП Споживач надає Постачальнику дані за режимну добу згідно Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та КСР.

М.П. " 27 липня 2019 " р.



М.П. " 27 липня 2019 " р.



## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до „Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопередавальною організацією та її споживачами”, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №87 від 06.02.2018р. (далі Методика).

### 1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технолог-м облад-м, кВАр			

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами :

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

де П1 - основна плата;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП).

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі споживача в добовому регулюванні режимів мережі Постачальника в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$$П1 = Пс + Пг \quad (\text{грн.}),$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = (\sum_{i=1}^n WQ_{c(+)} \times D_i - \sum_{i=1}^n WQ_{c(-)} \times D_j) \times T \quad (\text{грн.}),$$

де Di, Dj - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

WQc (+)i - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

WQc (-)j - обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт-год.

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пг = (\sum_{i=1}^n WQ_{g(+)} \times D_i - \sum_{i=1}^n WQ_{g(-)} \times D_j) \times T \quad (\text{грн.}),$$

де Di, Dj - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

WQg (+)i – обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

WQg (-)j – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год.

T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт-год.

Середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію затверджуються Регулятором та розміщуються на сайті ПрАТ «Київобленерго»: <http://www.koe.vsei.ua>.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП нараховується за формулою :

$$П2 = Пс \times (tg\varphi - 0,25)^2 \quad (\text{грн.})$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

tgφ – фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення tgφ визначається за формулою :

$$tg\varphi = WQ_{c.o} / WP_{c.o},$$

де WQc.o – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр-год.;



$W_{Pc.o}$  - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення  $tg\phi$  приймається рівним  $tg\phi_n$ , який згідно п.3 Методики рівний 0,8.

Якщо значення  $tg\phi > 2$ , то згідно п.16 Методики значення  $tg\phi$  повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

**3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку №7 «Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації».**

Значення ЕЕРП:

№ п/п	Точка обліку (п/ст, ТП, РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна +, транзитна -)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	2		3	4	5
1	ТП-132		Спож.	10142436	0,0718

$D_{cp} =$  \_\_\_\_\_

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Постачальника та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та  $D_{cp}$  обчислюються Постачальником за допомогою комп'ютерного „Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (Сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999 р.) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Постачальником зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

**4.** Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в даному Договорі, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

**5.** Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Постачальником та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

**6.** Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюється на умовах даного Договору.

В неробочий час компенсування установки Споживача повинні бути відключені.

**7.** При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Постачальник визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

**7.1.** Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку визначаються згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за співвідношенням:

$$WQ_{c(+)} = W_{Pc(+)} \times tg\phi_n, \quad (\text{кВАр*год.}),$$

$$WQ_{c(-)} = W_{Pc(-)} \times tg\phi, \quad (\text{кВАр*год.}),$$

де  $tg\phi_n$  - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;

$tg\phi$  - фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

**7.2.** Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ( $WQ_{Г(0)}$ ), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t \quad (\text{кВАр*год.}),$$

де  $Q_{ку}$  - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$  - сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

7.3. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії, плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$Пг = WQ_{г(0)} \times D_{cp} \times T \quad (\text{грн.})$$

де  $D_{cp} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i$  – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/КВАр.

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2. цього Додатку.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Постачальника.

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Постачальника при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Постачальника з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Постачальника, не зафіксовані в договорі - сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника Постачальника, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Постачальника та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

---



---



---

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Постачальник самостійно вводить Споживача в розрахунки за перетікання реактивної електричної енергії та доводить Споживачу нові (перераховані) значення ЕЕРП (в т.ч. шляхом вказання їх в розрахунковому документі).

М.П.  20\_\_ р.

М.П. "  27 ЛИП 2016\_\_ р.



## Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії та форма звіту Споживача про покази приладів обліку

1. Покази розрахункових приладів обліку електричної енергії (лічильників) знімаються станом на 24-00 годин останнього дня розрахункового періоду.
2. Споживач зобов'язаний знімати та надавати Постачальнику покази засобів обліку, перелік яких наведено в Додатку №7 до цього Договору (в т.ч. облік Субспоживачів у разі якщо Споживач за цим Договором є Основним споживачем).
3. У разі неможливості зняти покази в останній день розрахункового періоду Споживач вказує фактичну дату та час зняття показів та покази на цей час. Постачальник має право перерахувати обсяги споживання по методу прямої пропорції на дату та час, вказану в п.1 цього Додатку.
4. Споживач зобов'язаний протягом 24 годин з моменту зняття показів лічильників оформити звіт встановленої форми та надати його Постачальнику

### особисто споживачем в розрахунковий відділ Ірпінського РП

(спосіб передачі звіту про зняті покази)

за адресою: м. Ірпінь, вул. 2-й Північний тупик 2.

Сторони домовились що Споживач бере на себе обов'язок надавати звіт про покази лічильників за наступною формою:

О/Р \_\_\_\_\_  
Споживач: \_\_\_\_\_  
Тел.: \_\_\_\_\_

### З В І Т про покази засобів обліку в \_\_\_\_\_ місяці 20\_\_ р.

№з п	Найменування об'єкту приднання	№ засобу обліку, тип показника актив/реактив, споживання/генерація	Показник		Різниця	Розрахунк овий коефіцієнт	Всього
			Попере дній	Теперіш ній			
	Субспоживачі:						

Прізвище: \_\_\_\_\_  
Посада: \_\_\_\_\_ (підпис) М.П.  
:

**Примітки:** В звіт Споживача включаються лічильники, покази яких знімає Споживач в т.ч. лічильники Субспоживачів.  
Розрахунок обсягів споживання виконує Постачальник, при потребі враховуючи покази зняті Постачальником та/чи зняті дистанційно та враховуючи попередні покази.

5. У разі неподання Споживачем даних про покази лічильників, вказаних в п.2 цього Додатку та у разі відсутності показів цих лічильників, знятих Постачальником, визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється у відповідності із вимогами ККО.

6. У випадку коли Постачальник зняв покази електролічильників, які відрізняються від наданих Споживачем, обсяги спожитої електроенергії розраховуються за показами знятими Постачальником.

7. За ініціативою будь-якої однієї із Сторін на підставі показів засобів обліку електричної енергії оформлюються такі документи: акт про використану електричну енергію;  
акт про прийняття-передавання товарної продукції;

8. Перелік стаціонарно установлених приладів заміру потужності та/чи мікропроцесорних лічильників із функцією заміру потужності (№ точки, тип приладу):

9. Порядок зняття показів приладів, що вимірюють потужність.

Акт результатів замірів електричної потужності оформлюється за ініціативою будь-якої однієї із Сторін на підставі:

- замірів, які проводяться в години максимумів навантаження Енергосистеми стаціонарними чи переносними приладами;
- даних, отриманих (зчитаних) з мікропроцесорних лічильників (систем обліку) або за допомогою АСКОЕ.

Постачальник



М.П. \_\_\_\_\_ р.

Споживач



М.П. \_\_\_\_\_ р.

Додаток №7.1  
до Договору № 220071440  
від "29" грудня 2016р.

**Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації**

**1. Характеристики засобів обліку електричної енергії Споживача.**

№ п/п	ЕІС-код	Місце встановлення (назва ПС/МТП/№ або назва кошика)	адреса / GPS-координата	Об'єкт	Лічильник										Вимірювальні трансформатори струму/напруги																																								
					Тип	Номер	Власність	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Напруга, В	Струм, А	Значність	Клас точності	Показ/ параметр програми станом на	Коеф. ТН	Коеф. ТС	Покази множити на	Фаза	Серійний номер	Власність	Тип/марка	Дата останньої повірки	Клас точності																																
1		ВРП магазину		Магазин	НПК 2301 АТ	10142436	Споживача	2018	2018	380	5-10	6	1				60	60	Трансформатор струму						Трансформатор напруги																														
																			А/ загальний	А/+	А/-	А	18557	Спож.	Т-0,66	2018	0,5S	В	49993	Т-0,66	2018	0,5S	С	49672	Т-0,66	2018	0,5S																		
																			п/в/день			3ф	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
																			п/ч			А	-		-	-	-	-	В	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
																			2																		Трансформатор струму						Трансформатор напруги												
																																					А/ загальний	А/+	А/-	А	-	-	-	-	-	В	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																																					п/в/день			3ф	-	-	-	-	-	А	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																																					п/ч			В	-	-	-	-	В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																																					п/ч			С	-	-	-	-	С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

М.П. "  20 р.

М.П. "  20 р.



Додаток №7.1 (продовження)

№ п/п	ЕІС-код	Місце встановлення (назва ПС/ №ТП/ № або назва компанії) адреса / GPS-координата	Об'єкт	Лічильник										Вимірювальні трансформатори струму/напруги																											
				Тип	Номер	Власність	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Напруга, В	Струм, А	Значність	Клас точності	Показ/ параметр програми станом на	Коеф. ТН	Коеф. ТС	Покази можливі на	Фаза	Серійний номер	Власність	Тип, марка	Дата останньої повірки	Клас точності																			
3																					Трансформатор струму																				
																					A																				
																					B																				
																					C																				
																					Трансформатор напруги																				
																					3ф																				
																					A																				
																					B																				
																					C																				
																					Трансформатор струму																				
																					A																				
																					B																				
C																																									
Трансформатор напруги																																									
3ф																																									
A																																									
B																																									
C																																									

Постачальник має право замінити існуючі засоби комерційного обліку електричної енергії (ЗКО), що знаходяться на балансі Споживача, на інші типи, тобто виконати модернізацію обліку. Споживач не має права чинити перешкод Постачальнику в модернізації ЗКО.

У разі виникнення у Споживача потреби виконати планові роботи з технічного огляду чи профілактичного ремонту (в т.ч. в технологічних електричних мережах спільного використання) із зняттям пломб Споживач повідомляє Постачальника заздалегідь за 10 робочих днів і узгоджує з Постачальником порядок зняття певних пломб. Переговори щодо дозволу на зняття пломб мають право вести керівник та/або особа відповідальна за електрогосподарство Споживача.

Вимоги до засобів комерційного обліку встановлюються нормами чинних КСР, ККО, ПУЕ, ПРРЕЕ та Закону України «про метрологію та метрологічну діяльність».

На Споживача покладається відповідальність за збереження приладів обліку, ввідних вимикачів та ящиків обліку, пломб і пломбувальних ниток, встановлених на них, у разі розміщення вузла обліку на території Споживача, згідно Акту встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду збереження пломб вузла обліку (засобу обліку), який є невід'ємною частиною Договору.

М.П. "  р.

М.П. "  20\_\_ р.

2. Характеристики засобів обліку електричної енергії Субспоживачів.

№ п/п	ЕІС-код	Місце встановлення (назва ПС/МТП/№ або назва комірця)	адреса / GPS-координати	Об'єкт	Лічильник										Вимірювальні трансформатори струму/напруги																																		
					Тип	Номер	Власність	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Напруга, В	Струм, А	Значність	Клас точності	Показ/ параметр програми станом на	Коеф. ТН	Коеф. ТС	Покази вложити на	Фаза	Серійний номер	Власність	Тип, марка	Дата останньої повірки	Клас точності																										
1																						Трансформатор струму																											
																						A	-	-	-	-	-																						
																						B	-	-	-	-	-																						
																						C	-	-	-	-	-																						
																						Трансформатор напруги																											
																						Зф	-	-	-	-	-																						
																						A	-	-	-	-	-																						
																						B	-	-	-	-	-																						
																						C	-	-	-	-	-																						
																						2																						Трансформатор струму					
																																												A	-	-	-	-	-
																																												B	-	-	-	-	-
C	-	-	-	-	-																																												
Трансформатор напруги																																																	
Зф	-	-	-	-	-																																												
A	-	-	-	-	-																																												
B	-	-	-	-	-																																												
C	-	-	-	-	-																																												

Постачальник  
**ІРЛІНСЬКИЙ РАЙОННИЙ ПІДРОЗДІЛ**  
 Державна підприємства  
 23243188

М.П. " 27 лип 2018

Споживач  
**АТБ-майдан**  
 ДІЛ  
 30487570

М.П. " 27 лип 2018 20 р.

Додаток №9.1  
до Договору № 220071440  
від "29" грудня 2016 р.

### Відповідальні особи Споживача

#### 1. Відповідальні за електрогосподарство Споживача

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності /певна площадка чи все електрогосподарство/	Контактний телефон
1	Штефан Д.А.	енергетик	М-2017-100392 від 07.02.2017р	5	26.05.2019 р.	074718	Все електрогосподарство	
2								

#### 2. Особи, що мають право вести оперативні переговори з диспетчерською службою Постачальника/Електропередавальної організації

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності /певна площадка чи все електрогосподарство/	Контактний телефон
1	Штефан Д.А.	енергетик	М-2017-100392 від 07.02.2017р	5	26.05.2019 р.	074718	Все електрогосподарство	
2								

Споживач зобов'язаний письмово повідомляти Постачальника у разі змін в переліку відповідальних осіб в т.ч. при звільненні з роботи.

3. Споживач, який має ввідно-розподільний пристрій напругою до 380 В та електрогосподарство, яке складається з електропобутових і освітлювальних приладів, які розміщені в помешканнях без підвищеної небезпеки і не знаходяться у вибухо- та пожежонебезпечних зонах, відповідає за виконання функцій щодо організації технічної та безпечної експлуатації таких електроустановок та умов електроспоживання, згідно Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів.

Своїм підписом, Споживач посвідчує, що Постачальником проведено інструктаж з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів у обов'язі, що відповідає II групі з електробезпеки.

Інструктаж пройшов \_\_\_\_\_  
(Посада) (ПІБ) (Підпис)

М.П. "  20\_\_ р.

М.П. "  27 лип 2018 20\_\_ р.