

Er-110

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

м. Ірпінськ  
(місце укладення)

27 ЛИП 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 Євтєєва 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 П/АТ "Альфа Банк"  
 Поточ. /р 26003010517308  
 МФО 300346  
 Банк П/АТ «Державний ощадний банк України»  
 Спец. /р 26034314734279  
 МФО 322669  
 Код 23243188  
 Свідоцтво 200125665



Нерасимович Сергій Петрович  
(П.І.Б.)

М. П. " 27 Лип 2018 " 20\_\_ р.

**Споживач**

Назва організації ТОВ «АТБ-МАРКЕТ»  
 Адреса \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_  
 Банк \_\_\_\_\_  
 Р/р \_\_\_\_\_  
 МФО \_\_\_\_\_  
 Код \_\_\_\_\_  
 Код КВЕД \_\_\_\_\_



Свєтєєв Дмитро Олегович  
(П.І.Б.)

М. П. " 27 Лип 2018 " 20\_\_ р.



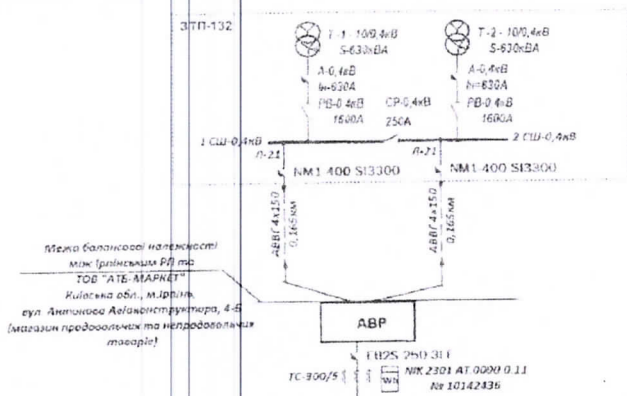
Додаток №1.1  
до Договору № 220071440  
від "29" грудня 2016р

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

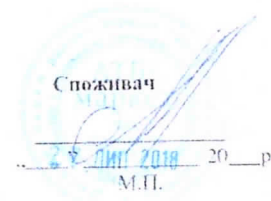
що не є Основним споживачем по відношенню до \_\_\_\_\_ (найменування Субспоживача)  
(с/лс с/)

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

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



20\_\_ р.



29 грудня 2016 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;
- 1 - 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. " 7 лип 2018 " 20\_\_ р.

Споживач

М.П. " 7 лип 2018 " 20\_\_ р.



4.1. Перелік точок розподілу електроенергії Споживачу

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

4.2. Перелік точок розподілу електроенергії Субспоживачам

№ точки на однотипній схемі	Найменування Субспоживача	Найменування точки розподілу електричної енергії (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/ клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, преїскурантів тощо)	Примітки
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						
<del>_____</del>						

Посадовець



М.П. " 2-7 липня 2018 " р.

Споживач

М.П. " 2-7 липня 2018 " 20 р.











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

**Режим постачання електричної енергії**

I. Перелік об'єктів Споживача, рівень надійності електроснабження, призначена та дозволена потужності, режим роботи:

Найменування об'єкту Споживача	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Призначена потужність, кВт/кВА <sup>1*</sup>	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (1,2,3 змін, 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>
<b>Всього</b>		<i>II</i>	<i>II</i>	<i>150</i>	<i>150</i>	<i>безперервний</i>	<i>720</i>

\* якщо вказана потужність електричного навантаження вказана на рівні напруги 0,4кВ та вище, величина призначеної потужності дорівнює величині дозволених потужностей і вказується в кВт;  
якщо вказана потужність електричного навантаження вказана на рівні напруги 0,1/0,4кВ та вище, величина призначеної потужності дорівнює сумарній номінальній потужності трансформаторів споживача (об'єкту) з врахуванням резервних трансформаторів і вказується в кВт.

М.П.  20\_\_ р.

Споживач  
М.П.  20\_\_ р.



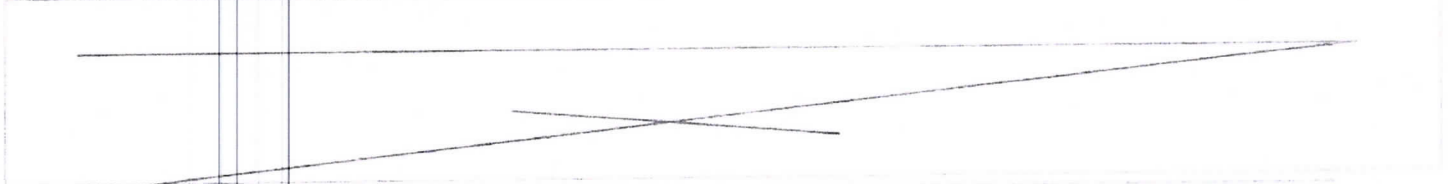
Додаток №3.1 (продовження)

2. Резервні джерела живлення

2.1. Перелік резервних джерел живлення

№ точки підключення на одній 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. Відповідальність Сторони при експлуатації визначеної в переліку резервних джерел живлення

3. Обмеження електропостачання споживачів

3.1. Обмеження які виконує Споживач самостійно по команді диспетчера Постачальника згідно графіку обмеження споживання електроенергії та в разі аварій ГОП, ГОП,

Найменування об'єкту приєднання	Величина, на яку обмежується добовий обсяг споживання кВт*год на добу	Потужність, на яку Споживач повинен обмежитися кВт
	ГОП	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 (Г АВ), графіки погодинного відключення (Г П В), спеціальні графіки аварійних відключень (С Г АВ), введення автоматичного частотного розвантаження (А Ч Р)

У разі необхідності Споживач вкладається в Г АВ, С Г АВ, Г П В. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключася. Постачальник у разі введення Г АВ, С Г АВ, Г П В та А Ч Р. Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Постачальника та не потребує від Постачальника окремого письмового повідомлення про включення Споживача в Г АВ, С Г АВ, Г П В та А Ч Р.

Про введення Г АВ, С Г АВ, Г П В, А Ч Р Постачальник повідомляє Споживача вживом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Постачальника.

3.3. Внесок в дію електричних ліній при обмеженнях, застосуванні Г АВ та С Г АВ, Г П В, а також введення А Ч Р

Позачини керується переїзд навантаження обмеження на інші лінії, при цьому, Споживач несе відповідальність за невиконання умов обмеження електричного навантаження, визначених в Додатку згідно з чинним законодавством.

Позачини має право вносити в екстреному резерві ліній за збільшенням їх у разі отримання порядку власної лінії при їх експлуатації.

3.4. Г О Р, Г О П, Г АВ, Г П В, С Г АВ щорічно складаються, доводяться та вносяться в дію Оператором системи в термін/строки та в об'єктах, що визначаються п. 2.1. Указаними в п. 2.1. частоту графіки обмеження та аварійного відключення Споживача. Інструкцією про складання і застосування графіки аварійного відключення та екстреному резерві ліній розробляється згідно з нормами КС Р.

3.5. Для складання Г О Р та Г О П Споживач надає Постачальнику дані за реальну добу в дію. Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимні дні та К Ч Р.



Постачальник "ІРИДСЬКИЙ РАЙОННИЙ ГІДРОЕЛЕКТРОСТАН" М.П. " 27.04.2018 р.

Споживач

М.П. " 27.04.2018 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	Номинальна 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 КРН, заблоковані з технолог-м облад-м, кВАр			

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

$$P = P1 + P2 - P3 \quad (\text{грн.}),$$

де P1 - основна плата:

P2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРН).

P3 - 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:

$$P1 = Pс + Pг \quad (\text{грн.}),$$

де Pс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Pг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Pс = (\sum_{i=1}^n WQ_{i(+)} \cdot D_i - \sum_{j=1}^m WQ_{j(-)} \cdot D_j) \cdot T \quad (\text{грн.}),$$

де D<sub>i</sub>, D<sub>j</sub> - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

WQ<sub>i(+)</sub> - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

WQ<sub>j(-)</sub> - 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:

$$Pг = \sum_{i=1}^n WQ_{i(+)} \cdot D_i - \sum_{j=1}^m WQ_{j(-)} \cdot D_j \cdot T \quad (\text{грн.}),$$

де D<sub>i</sub>, D<sub>j</sub> - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр.

WQ<sub>i(+)</sub> - обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

WQ<sub>j(-)</sub> - 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.vse.ua>.

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

$$P2 = Pс \cdot \text{tg}\varphi - 0,25 \cdot P \quad (\text{грн.}),$$

де Pс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

tgφ - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення tgφ визначається за формулою :

$$\text{tg}\varphi = \frac{WQ_{\text{ср}}}{WQ_{\text{ср},\text{а}}}$$

де WQ<sub>ср</sub> - 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 дивильника реактивної електроенергії значення  $t_{\cos}$  приймається рівним  $t_{\cos n}$ , який згідно п.3 Методики рівний 0,8.

Якщо значення  $t_{\cos} > 2$ , то згідно п.16 Методики значення  $t_{\cos}$  повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДПЕ або ДПЗЕ 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. ППН, напруга)	Тип точки обліку (активна, реактивна -)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лінійника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	2		3	4	5
1	ПП-132		Спож.	10142436	0,0718

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

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перегітання 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 доводиться 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 перегітання реактивної електроенергії узгоджується між Постачальником та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журнали 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 компенсуванні 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:

$$W_{Q_{c.o}} = W_{P_{c.o}} \cdot t_{\cos n} \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.})$$

$$W_{Q_{c.g}} = W_{P_{c.g}} \cdot t_{\cos} \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.})$$

де  $t_{\cos n}$  - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики.

$t_{\cos}$  - фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ( $W_{Q_{c.g}}$ ), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою.

$$W_{Q_{c.g}} = (Q_{\Sigma} + 0,3 \cdot P_{\Sigma}) \cdot t \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.})$$

де  $Q_{\Sigma}$  - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно роботи;

0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекompенсації власної реактивної потужності;

$P_{\Sigma}$  - сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10 кВ) синхронних двигунів

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:

$$P_{гр} = WQ_{гр} \times D_{гр} \cdot T \quad (\text{грн.}),$$

де  $D_{гр} = \frac{1}{T} \sum_{i=1}^n D_i$  – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/КВАр.

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміни 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 площаці 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 2018 20\_\_ 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 розрахунковій відділ Ірпінського РП**  
*(слугою передачі звіт про зняті покази)*

за адресою: **м. Ірпінь, вул. 2-й Північний тунік 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 призначення	№ засобу обліку, тип показника актив/реактив, споживання/енергії	Показник		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
			Попередній	Теперішній			
	<b>Субспоживачі:</b>						

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

**Примітки:**  
В звіт Споживача включуються лічильники, покази яких знімає Споживач в т.ч. лічильники Субспоживачів.  
Розрахунок обсягів споживання електроенергії Постачальником, при потребі враховуючи покази зняті Постачальником на ділі встановлених та враховувати потреби 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 електроділічильників, які належать до субспоживачів, наданих Споживачем, обсяги спожитої електроенергії розраховуються 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 встановлених 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.

М.П.



р.

М.П.



р.





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

Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації

I. Характеристики засобів обліку електричної енергії Споживача

№	Місце встановлення	Місяць встановлення	Тип	Назва	Висвітлення	Дата встановлення	Дата останнього поверну	Потужність, В	Струм, А	Довжина	Клас точності	Покази параметр програми етаном на	Коэф. ЦН	Коэф. ТС	Покази миттєвого на	Вимірвальні трансформатори струму/напруги					
																Фаза	Серійний номер	Платність	Тип зобра	Дата останнього поверну	Клас точності
1	Місяць	08	08	08	08	2018	2018	08	08	08	08	08	08	08	08	08	Трансформатор струму				
																	Трансформатор напруги				
																	Трансформатор струму				
																	Трансформатор напруги				

М.П. "27 ЛИП 2018" р.

Доставачини

М.П. "27 ЛИП 2018" р.

Споживач





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

**Відповідальні особи Споживача**

**1. Відповідальні за електрооснащення Споживача**

№ п/п	Прізвище, Ім'я	Посада	№ та дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної облікової справи	№ дослідження	Зона відповідальності (сфера впливу) чи все електрооснащення	Контактний телефон
1	Штефан Д.А.	енергетик	М-2017-00092 від 07.02.2017р	5	26.05.2019 р.	074718	Все електрооснащення	

**2. Відповідальні за електрооснащення в межах електромережі з розподільчим пунктом (поступатимуть) на територію передавальної організації**

№ п/п	Прізвище, Ім'я	Посада	№ та дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної облікової справи	№ дослідження	Зона відповідальності (сфера впливу) чи все електрооснащення	Контактний телефон
1	Штефан Д.А.	енергетик	М-2017-00092 від 07.02.2017р	5	26.05.2019 р.	074718	Все електрооснащення	

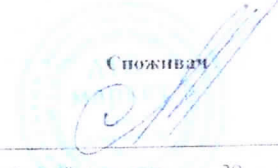
Самостійно здійснює всі необхідні заходи щодо безпеки в разі аварійних ситуацій відповідальні особи в разі виникнення аварій.

У випадках надзвичайних ситуацій (аварій) енергетикам (№ 1) в електромережі користувача, яка створюється з електрообустрою і відповідними пристроями, що використовуються в господарській діяльності, не виключаючи побутове використання, життєвих потреб, відповідно до вимог Державних стандартів України з технічної експлуатації електроустановок споживачів.

Слід уникати самостійних заходів щодо проведення робіт з монтажу та демонтажу технічної експлуатації електроустановок споживачів з об'єктів, що відносять до групи 1 електрооб'єктів.

Інструктаж проводять \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (Підпис)  
  
 М.П. \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Споживач  
  
 М.П. "27" лип 2018 20\_\_ р.

