

ДОДАТКОВА УГОДА № 1

до Договору про постачання електричної енергії
№ 429 від 24.07.2017 р.

с. Павлиш

“19” жовтня 2017 р.

Приватне акціонерне товариство “Кіровоградобленерго”, його структурний підрозділ Онufrіївський район електричних мереж, що діє на підставі ліцензії на постачання електроенергії за регульованим тарифом в особі начальника Пугач Івана Васильовича, що діє на підставі довіреності № 154/07 від 13.05.2017р., надалі – **Постачальник** електричної енергії, з одного боку, та **ФЕРМЕРСЬКЕ ГОСПОДАРСТВО “АВАНГАРД-Т”**, що надалі іменується **Споживач**, в особі керівника Титар Лілія Миколаївна, що діє на підставі статуту, з іншого боку (далі – сторони), уклали дану угоду про наступне:

1. В зв'язку із зміною розрахункового періоду ввести в дію додаток № 1 «Порядок розрахунків» до договору №429 про постачання електричної енергії від 24.07.2017 в новій редакції.
2. Інші умови договору цією додатковою угодою не змінено, сторони підтверджують по ним свої зобов'язання.
3. Дана Угода є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії №429 від 24.07.2017р. , набирає чинності з 19 жовтня 2017о. і укладається на термін дії Договору.
4. Угоду укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у **Постачальника** електричної енергії, другий – у **Споживача**.
5. Додаток до цієї додаткової угоди: додаток №1 «Порядок розрахунків» від 19 жовтня 2017р.

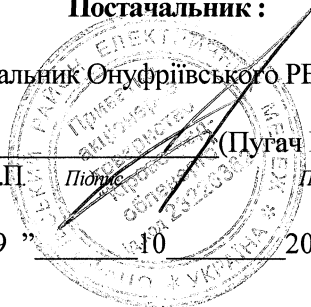
Постачальник :

Начальник Онufrіївського РЕМ

_____(Пугач І.В.)

М.П. _____ ПІБ

“19 ” 10 2017 р



Споживач:

Керівник ФГ «Авангард-Т»

_____(Титар Л.М.)

М.П. _____ ПІБ

“19 ” 10 2017р



АКТ № 99

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електричної енергії: ФЕРМЕРСЬКЕ ГОСПОДАРСТВО «АВАНГАРД-Т»
(найменування споживача та його поштова адреса)

Кіровоградська область, Онуфріївський район, с. Млинок, вул. Молодіжна, 30

в особі Керівника Титар Лілії Миколаївна

та Постачальник електричної енергії: Онуфріївський РЕМ
(назва філії ВАТ "Кіровоградобленерго")

в особі начальника Пугача Івана Васильовича

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом встановили балансову належність електромереж та установок в схемі електропостачання

Комплекс будівель в с.Млинок, автодорога /М-22/ Павлиш-Онуфріївка-Млинок
/Н-08/26 км

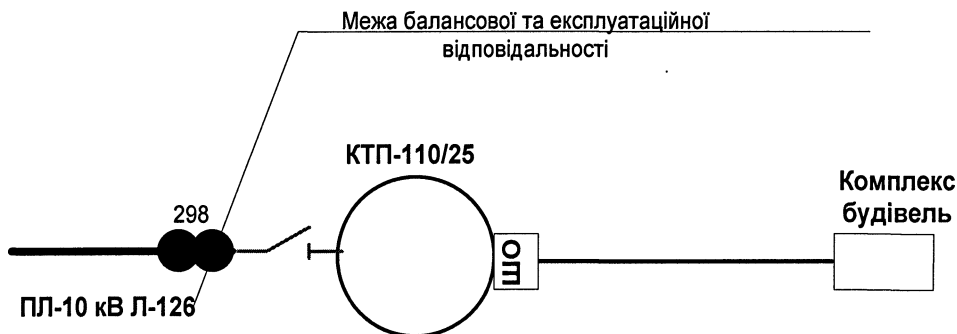
(найменування об'єкту, його місцезнаходження)

1. Електропостачання об'єкту Споживача здійснюється від джерел живлення Постачальника:

1). оп.№ 298 ПЛ-10 кВ Л-126 від ПС-35/10 кВ «Млинок»

2. Інші джерела електропостачання Споживача, в тому числі автономні Немає

3. Схема електропостачання об'єкту та межі розподілу мереж



4. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на:

Межа балансової належності: на контактних з'єднаннях шлейфів роз'єднувача

КТП-110 з проводами на оп.№ 298

Межа експлуатаційної відповідальності: на контактних з'єднаннях шлейфів

роз'єднувача КТП-110 з проводами на оп.№ 298

5. На балансі Постачальника знаходиться: ПЛ-10кВ Л-126 від ПС-35/10кВ "Млинок"

6. На балансі Споживача знаходиться РКТП-110, КТП-110/25 кВА від ПЛ-10 кВ Л-126

прилад обліку, ПЛ-0,4 кВ від КТП-110, внутрішня електропроводка будівель.

7. Схема електропостачання об'єкту Споживача відповідає третій категорії за надійністю електропостачання.

8. Постачальник забезпечує постачання електричної енергії до межі розподілу балансової належності мереж у відповідності до третьої категорії за надійністю електропостачання згідно пп. 1.2.17–1.2.20 ПУЕ (Міненерговугілля України, 2014 р.) та визначеними показниками якості, які вказані в договорі про постачання електричної енергії. Постачальник несе відповідальність за технічний стан належного йому обладнання та мереж до межі розподілу експлуатацію їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПБЕЕ.

9. Споживач несе відповідальність за технічний стан та безпечну експлуатацію належного йому обладнання (у т.ч. генеруючого*) та мереж, зобов'язаний утримувати власні електричні установки у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПБЕЕС, ПКЕЕ. Споживач зобов'язується не змінювати якість електричної енергії в мережах Постачальника. Умови контролю якості електричної енергії визначаються в договорі про постачання електричної енергії.

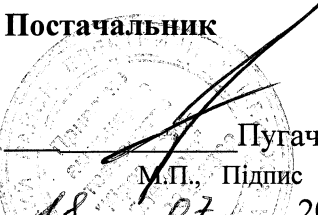
**У випадку необхідності приєднання Споживачем автономного джерела живлення (електростанція, переутворювач та інші) до власних мереж для забезпечення резервного електропостачання, Споживач зобов'язується укласти з Постачальником „Інструкцію про взаємовідносини власника резервної електростанції з оперативним персоналом ПАТ „Кіровоградобленерго“. Експлуатація електростанції без укладання зазначеної Інструкції та у випадку припинення її чинності з різних причин, у т.ч. у випадку закінчення її дії забороняється.*

11. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику, вільний доступ до електроустановок працівників Постачальника в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

12. Постачальник зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складений у двох примірниках – для Споживача та Постачальника електроенергії.

Постачальник


Пугач І.В.
М.П., Підпис
18.07.2017 р.

Споживач


Титар Л.М.
М.П., Підпис
2017 р.

11. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання, здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної броні (екологічної) броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача.

Розмір авансового платежу (АП) за обсяг електричної енергії, необхідний на термін дії екологічної, аварійної броні **Споживача**, визначається відповідно до „Акту екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання” по формулі:

$$АП = P_{аб} \times K_d \times 24 \text{ год} \times T, \quad \text{де}$$

$P_{аб}$, кВт – потужність екологічної, аварійної броні **Споживача**;

K_d – кількість діб, за які проводиться авансовий платіж;

T – тариф за 1 кВтг., що діє у поточному розрахунковому періоді.

У разі використання споживачем зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні, постачальник електричної енергії здійснює перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діяли в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

При непогашенні боргів за спожиту електричну енергію наявність аварійної броні не виключає надалі повного припинення постачання електричної енергії.

Постачальник:
Начальник Онufріївського РЕМ
Посада
І.В. Пугач
М.П. *Підпис* ППБ
“ 19 ” 10 2017 р.

Споживач:
Керівник
ГОСПОДАРСТВО *Посада*
«АВАНГАД Т» **Л.М. Титар**
М.П. *Підпис* ППБ
Ідентифікаційний код 380655834
“ 10 ” 10 2017 р.

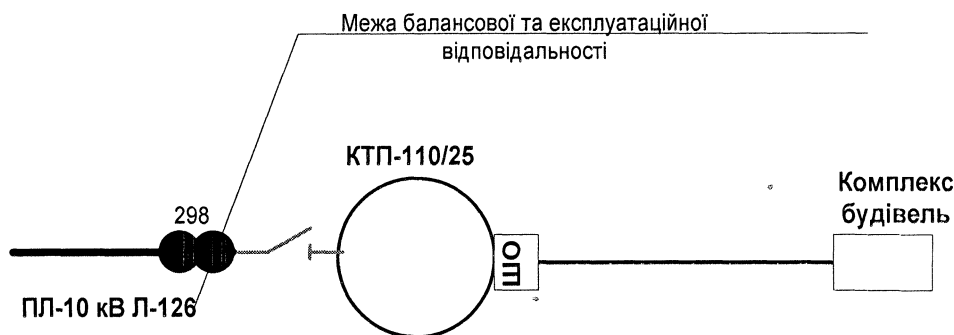
РОЗРАХУНОК ВИТРАТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В МЕРЕЖАХ СПОЖИВАЧА

В зв'язку з тим, що місце встановлення розрахункових приладів обліку електричної енергії не співпадає з точкою продажу електричної енергії, обсяг використаної Споживачем електричної енергії приводиться до точки продажу шляхом додавання технологічних витрат електричної енергії в мережах Споживача на ділянці від точки продажу до місця встановлення розрахункових приладів обліку. Розрахунок витрат здійснюється відповідно до „Методичних рекомендацій по визначенню технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання”, затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості №399 від 21.06.2013 року.

Розрахунок витрат електроенергії в двообмоткових трансформаторах (рівень А)

Точки продажу: КТП-110/25
Найменування площадки вимірювання
Оп.№298 ПЛ-10 кВ Л-126 від ПС-35/10 кВ «Млинок»
Точка продажу (межа балансової належності)

Схеми електропостачання :



Дані трансформатора, необхідні для розрахунку витрат:

Тип трансформатора		ТМ-25
Зав №		184426
Потужність, кВА		25
Ун. кВ	ВН	10
	НН	0,4
$P_{к.з.}$ кВт		0.6
$U_{к.з.}$ %		4,5
$I_{н.х.}$ %		3.2
$P_{н.х.}$ кВт		0,105

Сезонне значення коефіцієнту форми графіка навантаження k_{ϕ}^2

зима	весна	літо	осінь
------	-------	------	-------

1,15	1,15	1,15	1,15
------	------	------	------

Витрати активної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВт·год розраховують за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H, \text{ де}$$

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{H.X.}$ - витрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

T_P – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T_H – час нахождення трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години;

U_H - вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

Квадрат середнього діючого значення сили струму в елементі електричної мережі протягом розрахункового періоду в A^2 обчислюють за формулою:

$$I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_P^2 \cdot U_H^2}, \text{ де}$$

$W^{(P)}, W^{(Q)}$ - перетікання відповідно активної і реактивної енергії через елемент мережі за розрахунковий період, кВт·год (кВАр·год);

b - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

U_H – номінальна вища напруга трансформатора згідно з ГОСТ 11677.

Витрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВАр·год розраховують за формулами:

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H, \text{ де}$$

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність витрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

b_T - реактивна провідність трансформатора, мкСм.

$I_{H.X.}$ – струм неробочого ходу трансформатора, %.

Постачальник
Начальник Онуфріївського РЕМ
Пугач І.В.
« 24 » 07 2017р.

Споживач
Керівник
АВАНГАРД-Т
Ідентифікаційний код 39065834
М. Титар
« 24 » 07 2017р.

Заступ. начальника з ЕЗ _____ Верба С.В.

Інспектор _____ Піддубний О.А.