

Додаток № 11-44-Мерефа-ТУ/3643
до договору про приєднання
до електричних мереж
від " 16 " 09 2021 року
№ 541/1/3643

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
з «проектуюванням замовником лінійної частини приєднання»
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі 22.09.2021 року

№ (ідентифікатор): ТУ0036432209211202230000001

магазин

(назва об'єкта)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АТЬ - МАРКЕТ"

(повне найменування замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника:

вул. Дніпровська, б. 230, м. Мерефа, Харківський р-н, Харківська обл.,
Україна

Функціональне призначення об'єкта:

магазин

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію:

31.12.2021

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією)

55 кВт.

I категорія - 0 кВт.

II категорія - 0 кВт.

III категорія - 55 кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності

140 кВт (0,4 кВ) (II кат.)

у тому числі :

I категорія

: _ _ кВт.

II категорія

: 140 кВт.

III категорія

: _ _ кВт.

встановлена потужність електронагрівальних установок

: _ _ кВт.

електроопалення

: _ _ кВт.

електроплити

: _ _ кВт.

гаряче водопостачання

: _ _ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

4. Джерело електропостачання:

Цепь1: ПС 110/35/6 кВ Баварія; ПС 35/6 кВ Мерефа; ПЛ 6 кВ МЕРЕФА; ТП-0299;

Цепь2: ПС 110/35/6 кВ Баварія; ПС 35/6 кВ Мерефа; ПЛ 6 кВ ЦЕНТР; ТП-0030;

5. Точка(и) забезпечення потужності

Цепь1: Оборудование руб. 0,4 кВ Подстанции ТП-0299; Цепь2: Оборудование ком.13 Центр Подстанции ПС 35/6 кВ Мерефа;

6. Точка приєднання

Цепь1: на вихідних клеммах комутаційного апарата у ввідній шафі (до приладу

обліку електричної енергії), розташованій на межі земельної ділянки замовника;

Цепь 2: на вихідних клеммах комутаційного апарата у ввідній шафі (до приладу обліку електричної енергії), розташованій на межі земельної ділянки замовника;

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку:

визначити при проектуванні

8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного погодження електроустановок Замовника та ОСР:

Для забезпечення живлення об'єкту потужністю 140 кВт за II категорією надійності електропостачання (при існуючій потужності 55 кВт за III категорією надійності електропостачання) необхідно:

Схему розподілу потужності з урахуванням необхідної категорії надійності електропостачання між струймодульними приймачами проектного об'єкту від точки приєднання визначити проектом.

Існуюче живлення від опори № 120 ПЛ 0,4 кВ ТП 0299-Набережний - демонтувати.

При цьому, виключити можливість паралельної роботи від двох джерел живлення та подачі зворотньої напруги в мережі АТ "Харківобленерго".

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

визначити проектом

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

згідно нормативних документів з проектуванням електромереж

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

Передбачити за рішенням проектною організацією безпосередньо в споживача установку пристрою компенсації реактивної потужності розрахункової величини. Пристрої, що компенсують, застосовувати з автоматичним регулюванням, який дозволить забезпечити нульове перетікання реактивної потужності на межі балансової належності електроустановки незалежно від режиму роботи споживача.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

Визначити проектом, згідно діючих норм та правил.

1.5.1. Встановити технічний засіб захисту від перенапруги в розподільчому пристрої

Замовника, місце його розташування та тип визначити проектом.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:

визначити проектом

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати:

визначити проектом

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок:

визначити проектом

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:

визначити проектом

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника):

Встановити за бажанням Замовника засоби вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії в розподільчому пристрої Замовника, місце його розташування та тип визначити проектом.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА):

визначити проектом

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

визначити проектом

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

визначити проектом

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:

визначити проектом

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

2.6.1. Вузол обліку електроенергії (ВОЕ) встановити у відповідності до вимог п. 1.5.6 Правил влаштування електроустановок (ПУЕ), пп. 5.1.4 п. 5.1 розділу V Кодексу Комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ) — на межі поділу мережі за балансовою належністю (комерційній межі). Існуючу ВШ з приладом обліку - демонтувати.

2.6.2. Влаштування вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) виконати згідно з вимогами ККОЕЕ, Правилами роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), ПУЕ та керуючись технічними рекомендаціями (пп. 5.2.2 п. 5.2 розділу V ККОЕЕ), при цьому:

- типові технічні рекомендації наведено на веб-сайті товариства за адресою:



https://www.oblenergo.kharkov.ua/consumers/jurtypical_technical_recomendations (п. 5.2.7 п. 5.2 розділу V ККОЕЕ);

- індивідуальні технічні рекомендації надаються товариством за запитом замовника (п. 5.2.10 п. 5.2 розділу V ККОЕЕ);
- мінімальні вимоги до точності та функціональності засобів обліку електричної енергії наведено в п. 5.13 розділу V ККОЕЕ;
- облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам ККОЕЕ та ПУЕ (п. 5.13.3 п.5.13. розділу V ККОЕЕ);
- при виборі (розрахунку) комутаційного апарату (захисного автоматичного вимикача або запобіжників) керуватися вимогами п. 1.5.36, 1.5.30 ПУЕ.

II. Вимоги до електроустановок ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1. Ввідну шафу (шафи) (ВЩ) з ввідними комутаційними апаратами встановити на межі земельної ділянки замовника.

1.1.2. Спорудити ЛЕП напругою до 1 кВ розрахункового перерізу від РУ-0,4 кВ ТП № 299 до ВЩ (орієнтовно 170 м по прямій). Конструктивне виконання (кабельна або повітряна) визначити проєктом. При спорудженні ПЛ-0,4 кВ застосувати самоутримний ізолюваним провід з ізоляцією із зшитого світостабілізованого поліетилену, що не поширює горіння.

1.1.3. Спорудити ЛЕП напругою до 1 кВ розрахункового перерізу від РУ-0,4 кВ ТП № 30 до ВЩ (орієнтовно 75 м по прямій). Конструктивне виконання (кабельна або повітряна) визначити проєктом. При спорудженні ПЛ-0,4 кВ застосувати самоутримний ізолюваним провід з ізоляцією із зшитого світостабілізованого поліетилену, що не поширює горіння.

1.1.4. Встановити необхідну кількість додаткового обладнання (комутаційних апаратів, апаратів захисту, автоматичний вимикач тощо) в РУ-0,4 кВ ТП № 30 та ТП № 299 для підключення проєктованих ЛЕП напругою до 1 кВ. Тип додаткового обладнання та його характеристики визначити при проєктуванні.

1.1.5. В ТП № 30 замість існуючого трансформатору 6/0,4 кВ встановити трансформатор розрахункової потужності. Передбачити з'єднання знов встановленого трансформатору з діючим обладнанням.

1. Дані силового трансформатора в ТП № 30:

Тип тр-ра	Потужність, кВА	Номін. струм, А	Макс. завантаження. А (0,4 кВ)	Макс. завантаження. %
ТМ-320/6	320	462	246	53

2. Потужність по діючим технічним умовам з живленням від ТП № 30 - 165 кВт.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

Виконати перевірочний розрахунок обладнання та пристроїв РЗА в комірці 6 кВ Центр ПС 35/6 кВ Мерефа у зв'язку з приєднанням додаткової трансформаторної потужності до ПЛ 6 кВ Центр. За результатами розрахунку, при необхідності, замінити необхідне обладнання та устрої релейного захисту в комірці 6 кВ Центр ПС 35/6 кВ Мерефа.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку визначити проєктом

1.4. Вимоги до ізоляції захисту від перенапруги визначити проєктом

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог

та посилання на відповідні чинні документи)

Після приєднання електроустановки замовника якість електричної енергії, що розподіляється існуючим споживачам повинна відповідати вимогам ГОСТ 13109 -97 ("Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения").

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності

в точці забезпечення потужності (див. п. 5)

ОСР:

АТ "Харківобленерго"
Україна, 61037, м. Харків
вул. Плеханівська, 149
рахунок UA48351629000002600911111646
в АТ "Мегабанк"
МФО 351629
код ЄДРПОУ 00131954

Заступник директора технічного з
перспективного розвитку та інвестицій
Ямпольський А.Ю.



22.09.2021

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.