



TOYOTA

ALWAYS A
BETTER WAY

Проектувальнику

ФОП Шпиляк Василь

Михайлович

ТОВ «Агат Авто»

м.Рівне вул.Млинівська,18

ЄДПОУ 35440311

Вих.№ 60/238 від 23.05.2022р.

ЛИСТ

Щодо технічних умов приєднання до електричних мереж

Цим листом повідомляємо, для проектування мереж електропостачання об'єкту « Нове будівництво торгово-офісного комплексу з автосалоном на земельній ділянці з кадастровим номером 5610100000:01:068:0004 на вул.Макарова в м.Рівне. Рівненської територіальної громади, Рівненської обл. Рівненського району», використати діючу ТП, яка знаходиться на території проектного об'єкту. ТП придбана та встановлена в січні 2022 року зг. договору №18 від 28 вересня 2021 р. і є власністю ТОВ «Агат Авто».

Потужність в точці приєднання – 250 кВт.

Категорія надійності електропостачання – III.

Директор ТОВ «Агат Авто»



С.В.Паладовський

Тойота Центр Рівне "Агат Авто"
Товариство з обмеженою відповідальністю "Агат Авто"
м. Рівне, вул. Млинівська, 18, Україна, 33024
тел.+38 0362 42 00 42

Код 35440311
р/р 26004413873 в АТ "Райффайзен банк Аваль"
МФО 333227
Под.№354403117168, № св.100067906
Директор: Паладовський С.В.

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ
ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ,
до електричних мереж електроустановок
№ 589-16-ЦО-Рвс**

Дата видачі : 18 жовтня 2016р.

ТЗОВ "Агат Авто"

1. Місце розташування об'єкта замовника: **м.Рівне, вул.Макарова**
Функціональне призначення об'єкта :
торгово-офісний центр з автосалоном, автосервісом та торговим павільйоном
Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію 2016-2017р.
2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про постачання (користування) електричною енергією - кВт:
I категорія - кВт, II категорія - кВт, III категорія - кВт
3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності **250.0** кВт:
I категорія - кВт, II категорія - кВт, III категорія **250.0** кВт
Встановлена потужність електронагрівальних установок:
Електроопалення - кВт, електроплити - кВт, гаряче водопостачання - кВт.

Графік уведення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2016	250.0			250.0

4. Джерело електропостачання: **ПС-110/10 кВ «Західна» №64**
5. Точка забезпечення потужності: **оп.№12 ПЛ-10 кВ ком.№19 "Обарів"**
6. Точка приєднання: **оп.№12 ПЛ-10 кВ ком.№19 "Обарів"**
7. Розрахункові значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: *визначити проектом.*
8. Прогнозовані 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 електричних мереж основного живлення:

- а) *запроектувати та побудувати ЛЕП-10 кВ від оп.№12 ПЛ-10 кВ ком.№19 "Обарів" до проектної ТП. Тип, марку, переріз кабеля (провода), спосіб та трасу прокладання визначити проектом.*
б) *запроектувати і побудувати ТП-10/0,4 кВ, місце встановлення, тип, потужність трансформаторів, комплектацію визначити проектом.*
в) *запроектувати і побудувати мережі 0,4 кВ. Марку, перетин кабеля (провода), спосіб і трасу прокладання визначити проектом.*
г) *в разі виконання ЛЕП повітряною рекомендується приміняти опори багатогранні гнуті оцинковані або залізобетонні.*
д) *передбачити місце встановлення ввідного пристрою (ВП) центру з влаштуванням вузла обліку.*
е) *виконати необхідні погодження, вимірювання і випробування.*

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

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

Облік електроенергії виконати відповідно до вимог глави 1.5 ПУЕ, ПКЕЕ, ДБН В.2.5-23-2010 та забезпечити технічну можливість безперешкодного доступу до нього.

Рекомендовано облік виконати лічильниками типу SL7000, ZMD, або іншими лічильниками.

Передбачити пристрої, що закривають доступ до струмопровідних частин кіл обліку та можливість пломбування цих пристроїв.

Трансформатори струму встановити згідно ПУЕ та ПКЕЕ та заявленої потужності.

Рекомендовано трансформатори струму встановити класу 0,5s згідно ПУЕ та заявленої потужності.



Передбачити можливість пломбування на трансформаторах струму кіл обліку.
При середньомісячному споживанні електроенергії 50 тис.кВт.год. і більше рекомендовано влаштувати систему автоматизованого збору інформації з лічильника та передачі інформації на сервер ПАТ "Рівнеобленерго".

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

а) облік та компенсацію реактивної енергії визначити проектом

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

а) передбачити проектом згідно глави 1.7 ПУЕ додаткових вимог розділу 2.8 "Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок" затверджених наказом Міністерства праці та соц.політики України 21.06.2001р. №272.

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

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в ПАТ "Рівнеобленерго".

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:

2. Додаткові вимоги та умови

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

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

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

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку

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

а) передбачити згідно правил ПУЕ.

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.2. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: до проекту прикласти копію документа на право розроблення проектно-кошторисної документації. Склад проекту передбачити згідно ДБН А.2.2.3-2014.

Окремими розділами (томами) передбачити кошторис за джерелом електропостачання, електричними мережами від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановки; від точки приєднання до електроустановок замовника.

2. До початку будівництва проект погодити з ПАТ "Рівнеобленерго", та іншими зацікавленими особами та організаціями.

Технічний керівник:

директор технічний ПАТ "Рівнеобленерго" Красінський І.В.

Виконавець:

провідний інженер Лагерник І.О. тел. 69-42-17

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

ПАТ "Рівнеобленерго"
33000 м.Рівне, вул.Князя Володимира,71
П/р 26002300879704

в філії Рівненського обласного

Управління АТ «Ощадбанк»

МФО 333368

свідоцтво №200126080

ІПН№054248717168

ЄДРПОУ 05424874

тел.: (0362) 694-298

Голова правління ПАТ "Рівнеобленерго"

(підпис)

18 жовтня 2016р.

М.П.

С.М.Невмержицький

Замовник:

ТзОВ "Агат Авто"

м.Рівне, вул.Млинівська,18

р/р 26004413073

в АТ "Райффайзен Банк Аваль" м.Київ

МФО 380805

Код 35440311

тел.: 050-375-04-91

(підпис)

Директор

(підпис)

С.І.Тимчаук

18 жовтня 2016р.

М.П.

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держспецнагляду

