



24,25 МВт

Фотовольтаїчна електростанція

смт. Рожнятів, урочище Мочар, Україна

Проект будівництва сонячної фотовольтаїчної електростанції потужністю

24,2544 МВт

Даний проект передбачає будівництво та експлуатацію сонячної електростанції (СЕС) на фотовольтаїчних (сонячних панелях) в Івано-Франківській області загальною потужністю **24,2544 МВт**. З можливістю введення в експлуатацію у **2025 р.** Наданий час площа частково документально готова для будівництва: договір оренди земельної ділянки на **49 років** (земельна ділянка з відповідним цільовим призначенням: для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів електрогенеруючих підприємств, установ і організацій), містобудівні умови та обмеження для проектування об'єкту будівництва, містобудівний розрахунок з теніко-економічними показниками, Робочий проект будівництва сонячної електростанції, договір про нестандартне приєднання до електричних мереж з обленерго та технічні умови на приєднання до загальної мережі, розрахунок нестандартного приєднання, експертний звіт щодо розгляду проектної документації за робочим проектом, Дозвіл на виконання будівельних робіт.

НАЗВА ПОКАЗНИКА	ЗНАЧЕННЯ
Електрична потужність, кВт	24 254,40
Річне виробництво електроенергії, тис.кВт-год.	27 625,76
Витрата електроенергії на власні потреби (включаючи витрати при транспортуванні, перетворенні і трансформації), тис.кВт-год	609,22
Річний відпуск електроенергії, тис.кВт-год	27 016,54
Число годин використання пікової потужності, год./рік (SolarGis)	1139

Річне виробництво електроенергії сонячною електростанцією

Зрозуміло те, що потужність даної електростанції прямо залежить від кількості сонячної енергії, яка попадає на батареї, а ця кількість залежить від пори року та часу доби. Якщо врахувати кількість сонячних годин згідно даних програми **Meteonorm 7 – для Івано-Франківської області** в цій місцевості та потужності електростанції, отримаємо дані виробництва електроенергії в продовж календарного року



місяць	ЕФЕКТИВНЕ ВИРОБНИЦТВО НА ВИХОДІ З МОДУЛІВ, МВТ-ГОД.	ОБСЯГИ ВІДПУСКУ В МЕРЕЖУ, МВТ-ГОД
Січень	637,90	618,75
Лютий	1279,53	1241,15
Березень	2050,05	1998,78
Квітень	3238,06	3173,33
Травень	3773,22	3691,22
Червень	3837,66	3760,89
Липень	3697,57	3623,60
Серпень	3467,81	3398,42
Вересень	2334,91	2276,54
Жовтень	1736,24	1708,22
Листопад	928,36	900,53
Грудень	644,44	625,10
Рік	27 625,76	27 016,54

Інформація про земельну ділянку

2624855100:01:007:0049

Інформація про речові права [↗](#)

Кадастровий номер	2624855100:01:007:0049
площа	65 га
власність	Комунальна власність
використання	Для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів енергогенеруючих підприємств, установ і організацій
призначення	14.01 Для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів енергогенеруючих підприємств, установ і організацій
категорія	Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення
адреса	Івано-Франківська область, Рожнятівський район, смт. Рожнятів, урочище "Мочар"
нормативна грошова оцінка	немає даних

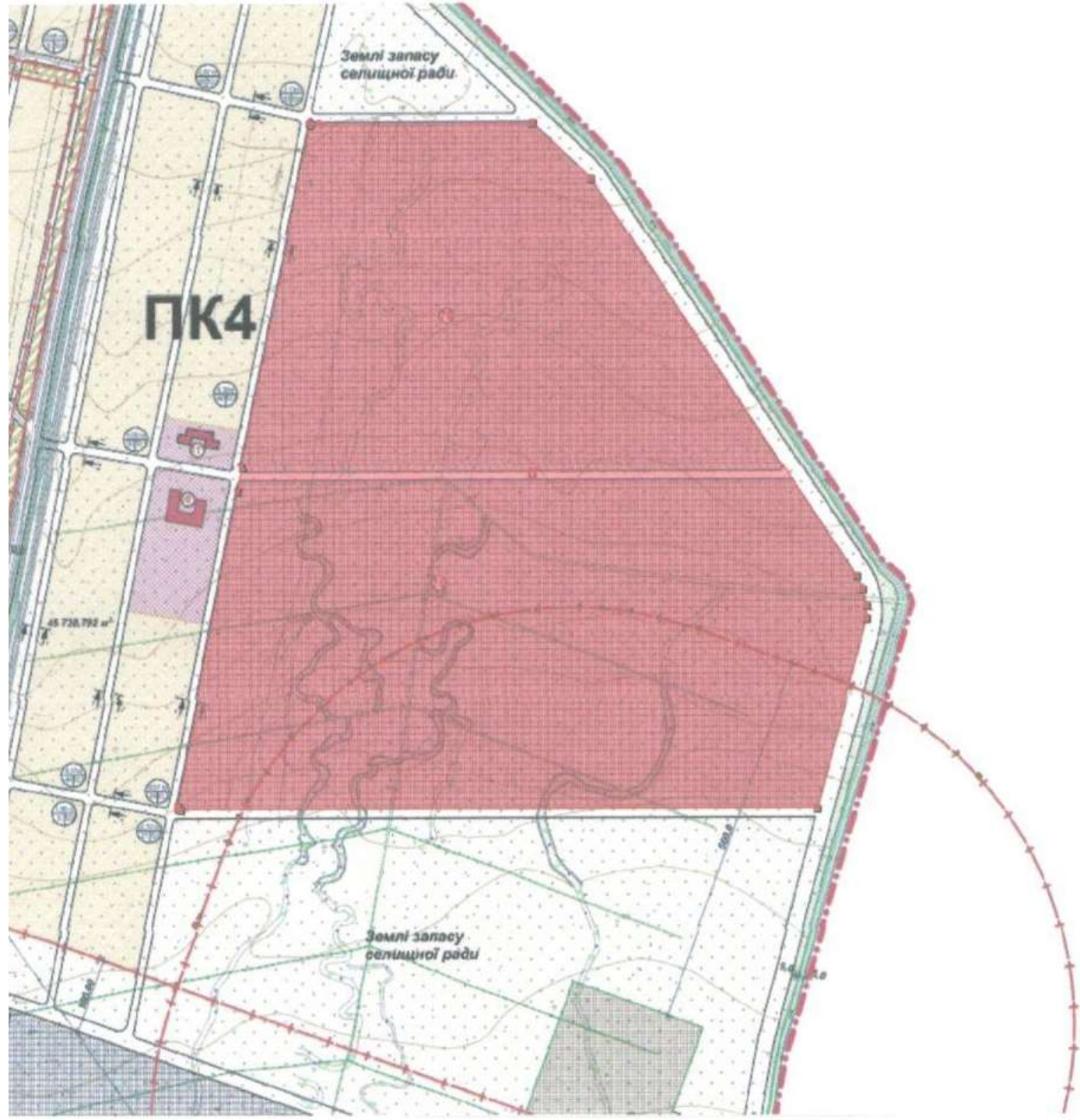


Фотовольтаїчна електростанція 24,25 МВт

Викопіювання з генерального плану забудови



смт. Рожнятів
для розміщення, будівництва,
експлуатації та обслуговування
будівель і споруд об'єктів
електрогенеруючих підприємств,
установ і організацій, площею - **65
га**



Розрахунок нестандартного приєднання

(ПП Славсько-Стар №59/32-6/2019)

Вхідні дані:

Заявлена потужність **Рзаял 19600** кВт

Витрати з видачі технічних умов **Вту = 3006,33** грн.

Вартість підключення споживача в електромережу

Впідк= 763,01 грн.

Відстань по прямій ліній від найближчої точки в існуючих мережах, від якої проектується лінійна частина приєднання оператора системи розподілу до точки приєднання

електроустановки замовника **Ім = 5500** м

Вартість будівництва ПЛ напругою **110** кВ на **2019** рік при розташуванні точки приєднання на межі земельної ділянки

С_{лін}^{л,н,зем} = 2,138 тис. грн/м

Розрахунок:

Плата за приєднання електроустановки без ДВ становить:

$$П_{\text{нст}}^{110} = C_{\text{ком}}^{\text{к}} \cdot K_{\text{інд}} + I_{\text{м}} \cdot C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}} \cdot K_{\text{інд}} + B_{\text{підк}}$$

$$П = (2565,607 \cdot 1,101) \cdot 1000 + (5500 \cdot 2,138 \cdot 1,101) \cdot 1000 + 3769,34 = 15775161,65 \text{ грн.}$$

ПДВ становить **3155032,33** грн.

Вартість приєднання з ПДВ **18930193,98** грн



Технологічні потреби та техніко-економічні показники

Технологічно обумовлені потреби в ресурсах

- Площа земельних ділянок - **65,00 га**;
- Електропостачання - **потужність освітлення і електрообладнання, в.т. ч, опалення для власних адміністративно-господарських приміщень орієнтовно до 10 кВт**;
- Теплопостачання - **електричний обігрів**;
- Існуючі поза майданчикові електричні мережі - **необхідність підключення до існуючих електромереж 110 кВ**;
- Водопостачання побутове - **артезіанська свердловина, розхід води 1 лг /добу**.
- Каналізація побутова - **біотуалет, в перспективі локальні очисні споруди**.



Основні техніко-економічні показники об'єкта містобудування, які характеризують намір забудови:

- Вид об'єкта (житловий, охорони здоров'я, навчальний тощо) - **нежитловий, об'єкт електроенергетики**.
- Загальна площа земельної ділянки - **65,00 га**;
- Висота елементів обладнання, споруд (максимальна) - **15 м**.
- Розрахункова загальна потужність віддачі в мережу - **19,56 МВт**.
- Розрахункова пікова потужність по фотомодулях - **24,2544 МВт**

Містобудівний розрахунок з техніко-економічними показниками

Дані містобудівного розрахунку

№ п/п	НАЙМЕНУВАННЯ	ОД.ВИМ	ЗАГАЛЬНА КІЛЬКІСТЬ
1	Максимальна висота забудови на ділянці	М	15
2	Максимальна відсоток забудови ділянки	%	36
3	Максимально допустима щільність населення в межах житлової забудови, відповідної житлової одиниці	-	-
4	Максимально допустимі відстані від об'єкта що проектується до - червоних ліній - ліній регулювання забудови - існуючих будинків та споруд	М	1 1 -
5	Планування обмеження (охоронні зони пам'яток культури спадщини, межі історичних ареалів, зони регулювання забудови, зони охоронного ландшафту, зони охорони археологічно культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання, охоронні зони природно-заповідного фонду, зони санітарної охорони.		відсутні
6	Охоронні зони об'єктів транспорту зв'язку, інженерних комунікацій. Відстань від об'єкта що проектується до існуючих інженерних мереж	м	відсутні

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

Provided inputs:

Latitude/Longitude: 48.937, 24.179
 Horizon: Calculated
 Database used: PVGIS-CMSAF
 PV technology: Crystalline silicon
 PV installed: 34254.4 kWp
 System loss: 6 %

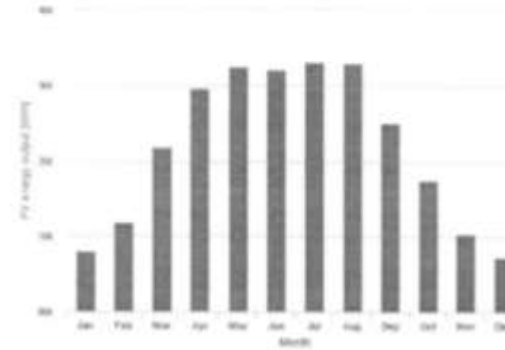
Simulation outputs

Slope angle: 25 °
 Azimuth angle: 0 °
 Yearly PV energy production: 26200000 kWh
 Yearly in-plane irradiation: 1230 kWh/m²
 Year to year variability: 1380000.00 %
 Changes in output due to:
 Angle of incidence: -3.2 %
 Spectral effects: 1.6 %
 Temperature and low irradiance: -5.4 %
 Total loss: -12.6 %

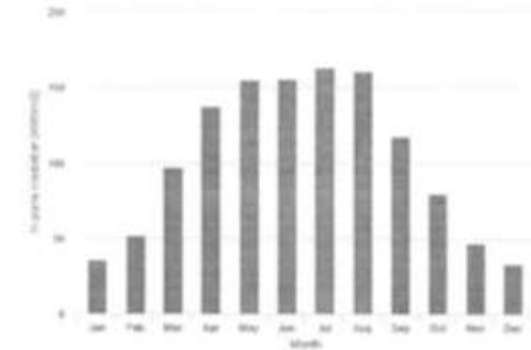
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	Em	Hm	SDm
January	80000	35.5	96000
February	118000	51.5	261000
March	218000	87	278000
April	296000	138	358000
May	325000	155	385000
June	321000	158	251000
July	332000	163	297000
August	330000	161	298000
September	250000	118	449000
October	174000	79.5	298000
November	103000	46.6	231000
December	72600	32.9	168000

Em: Average monthly electricity production from the given system [kWh].

Hm: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SDm: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

Містобудівні умови та обмеження для проектування об'єкта будівництва

Загальні дані:

1. Будівництво, смт. Рожнятів, урочище "Мочар", Рожнятівського району Івано-Франківської області
(вид будівництва, адреса або місцезнаходження земельної ділянки)
2. ПП "СЛАВСЬКО - СТАР" (ідентифікаційний код 36766886) 77600 Івано-Франківська обл., Рожнятівський р-н, смт. Рожнятів, площа Єдності, 15в
(інформація про замовника)
3. Відповідно до плану зонування земельна ділянка знаходиться в виробничій зоні (рішення Рожнятівської селищної ради про затвердження містобудівної документації від 21.06.2018 року №285-21/2018). Цільове призначення земельної ділянки (кад. номер 2624855100:01:007:0049) - для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів енергогенеруючих підприємств, установ і організацій
(відповідність цільового та функціонального призначення земельної ділянки містобудівній документації на місцевому рівні)

Містобудівні умови та обмеження для проектування об'єкта будівництва

Містобудівні умови та обмеження:

1. максимальна висота підстанції до 15 метрів; висота сонячних модулів становить 3,0 метрів
(граничнодопустима висотність будинків, будівель та споруд у метрах)
2. 36%
(максимально допустимий відсоток забудови земельної ділянки)
3. не вимагається
(максимально допустима щільність населення в межах житлової забудови відповідної житлової одиниці (кварталу, мікрорайону)
4. Віддаль від об'єкта будівництва: 280 метрів (орієнтовно) до червоної лінії об'їзної дороги, 3,50 метри до межі земельної ділянки;
(Мінімально допустимі відстані від об'єкта, що проектується, до червоних ліній, ліній регулювання забудови, існуючих будинків та споруд)
5. санітарно-захисна зона проектного кладовища
(планувальні обмеження (охоронні зони пам'яток культурної спадщини, межі історичних ареалів, зони регулювання забудови, зони охоронюваного ландшафту, зони охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання, охоронні зони об'єктів природно-заповідного фонду, прибережні захисні смуги, зони санітарної охорони)
6. охоронні зони інженерних мереж відсутні. Відповідно до ТУ АТ Прикарпаттяобленерго" відстань до найближчої точки присіднання в існуючій мережі становить 5500 метрів
(охоронні зони об'єктів транспорту, зв'язку, інженерних комунікацій, відстані від об'єкта, що проектується, до існуючих інженерних мереж)

Експертний звіт



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОЕКСП»

03150, місто Київ, вул. Антоновича, 131, прим. 168, тел/факс: (044) 223 33 58
e-mail: proeksp@ukr.net http: proeksp.com.ua
р/р 26001543177 в АТ «Райффайзен банк АВАЛь», МФО 380805,
ЄДРПОУ 40993694, ІПН 409936926562

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Директор «ПРОЕКСП»



В.А. Пешинський

місто Київ
26 листопада 2019р. № V-0475-19/ПРОЕКСП

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ

щодо розгляду проектної документації за робочим проектом:

«Будівництво сонячної електростанції «Рожитів» в ур. «Мочар» смт. Рожитів,
Рожитівського р-ну, Івано-Франківської обл.»

Клас наслідків (відповідальності) – СС2

Замовник будівництва – ПП «СЛАВСЬКО-СТАР»

Генеральний проектувальник – ТОВ «КМК Електро», кваліфікаційний сертифікат
інженера-проектувальника, виданий Квичу Віталію Васильовичу, Серія АР № 007211 від
12 квітня 2013 року (свідцтво про підвищення кваліфікації № 00216 від 24 травня 2018
року)

За результатами розгляду проектної документації і зняття зауважень встановлено, що
згадана документація розроблена відповідно до вихідних даних на проектування з
дотриманням вимог до міцності, надійності та довговічності об'єкта будівництва, його
експлуатаційної безпеки та інженерного забезпечення; санітарного та епідеміологічного
благополуччя населення; охорони праці; екології; пожежної безпеки; техногенної безпеки;
енергозбереження та кошторисної частини проектної документації і може бути затверджена
в установленому порядку з такими техніко-економічними показниками:

Показники	Од. виміру	Кількість
1	2	3
Вид будівництва	Нове будівництво	
Площа ділянки	га	65,00
Площа забудови	м²	122284,00
Кількість інверторів типу Huawei SUN2000-60KTL-M0	шт.	326
Сонячні модулі	шт.	78240
Потужність об'єкта DC (постійного струму)	кВт	24254,4
Потужність об'єкта AC (змінного струму)	кВт	19560
Річне виробництво електроенергії	МВт*год	26 200
Річне споживання електроенергії (власні потреби)	тис. кВт* год	12,2
КТП-10/0,4кВ	шт.	9
Ступень вогнестійкості	II	
Поверховість	поверх	1
Площа забудови	м²	109,35
Загальна площа	м²	78,66
Корисна площа	м²	788,66
Будівельний об'єм	м³	252

Продовження експертного звіту на звороті.

1	2	3
Адміністративно-побутовий корпус:	---	
Ступень вогнестійкості	II	
Поверховість	поверх	1
Площа забудови	м²	18,72
Загальна площа	м²	13,51
Корисна площа	м²	13,51
Будівельний об'єм	м³	50,75
Тривалість будівництва	місяць	7

Обов'язковий додаток до експертного звіту на 03 аркушах.

Головний експерт

І.О. Половенко
Кваліфікаційний сертифікат
Серія АЕ №005265

Відповідальний експерт

О.П. Барановський
Кваліфікаційний сертифікат
Серія АЕ №005231

Відповідальний експерт

С.В. Мусійчук
Кваліфікаційний сертифікат
Серія АЕ №004160

Відповідальний експерт

В.Н. Єрванли
Кваліфікаційний сертифікат
Серія АЕ №004248

Відповідальний експерт

В.С. Герашенко
Кваліфікаційний сертифікат
Серія АЕ №004297

Відповідальний експерт

В.І. Комаренко
Кваліфікаційний сертифікат
Серія АЕ №004303

**Договір № 59/32-6/2019
про нестандартне приєднання нпд електро до електричних мереж**

м. Івано-Франківськ

АТ «Прикарпаттяобленергія», в особі директора технічного АТ «Прикарпаттяобленергія» **Степан Олега Степановича**, який діє на підставі довіреності № 192 від 03.02.2018 в одній стороні (далі – **Виконавець послуг**), та **Приватне підприємство «Славськ-Стар»**, (далі – **Замовник**), в особі **керівника Служби Митиша Федоровича**, що діє на підставі статуту, з іншої сторони (далі – **Сторона**), уклали цей договір про нестандартне приєднання електроустановки Замовника до електричних мереж (далі – **Договір**).

При укладанні умов цього Договору Сторони зобов'язувалися діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема, Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу системи розподілу, затвердженого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 14 березня 2018 року № 310; Методика (наказом) фізико-математичного інституту з приєднання до системи розподілу та системи розподілу, затверджена Постановою НЕРСДП № 1903 від 18.12.2018 року, а при вирішенні будь-яких питань, що не об'єктовані цим Договором, Сторони зобов'язувалися керуватися Законом України «Про електроенергетику», іншими нормативно-правовими актами у сфері приєднання електроустановок до електромереж та Законом України «Про захист персональних даних».

1. Загальні положення

- 1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавець послуг приєднується **линійна електростанція**, який знаходиться за адресою **с.м.т. Рокитів, територія "Медар"**.
- 1.2. Маса забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на **РП-110 кВ ІС Кремень "110/18"**.
- 1.3. Точка приєднання (маска балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється на **РП-110 кВ оприєднанні ІС-110 кВ**.
- 1.4. Тип приєднання об'єкта Замовника: **нестандартне приєднання**.
- 1.5. Замовлено до приєднання потужність в точці приєднання: **19000 кВт**.
- 1.6. Ступінь напруги в точці приєднання визначається окремою на неві балансової належності і буде становити **110 кВ, 1 клас**.

2. Предмет договору

2.1. Виконавець послуг забезпечує приєднання електроустановки об'єкта Замовника (будівництва, реконструкція, технічне переобладнання та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електроабонента об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) до електричних мереж системи розподілу відповідно до схеми зовнішнього електроабонента і проекції документів та здійснює підключення електроустановки об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

2.2. Замовник погоджує Виконавцю послуги керуватися приєднанням до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику необхідні вихідні дані для проектування та виконання необхідних робіт в кожному (лінійних) електричних мережах (поверхня ліній, трансформаторні підстанції або розподільні пункти) Виконавця відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановки Замовника (у випадку проектування лінійної частини приєднання Замовником).

3.1.2. Розробити та забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництва та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електроабонента об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта Замовника у строки, встановлені цим Договором, відповідно до документів сторін та термінів будівництва визначених СНБП 1.04.03-85 та після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 цього Договору.

3.1.3. Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж упродовж 10 днів після виконання умов цього Договору, викладених в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладання договору з розподілу електричної енергії (Договору про користування електричною енергією), після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1-3.2.3.2.4 цього Договору та надання послуг з керування підключеною електроустановкою (об'єктом) на окремій послугі, а також після укладання із Замовником акту розмежування балансової належності електроустановок та електричних ліній відповідності Сторін.

3.1.4. Строки надання послуг з нестандартного приєднання становить **календарний день**.

3.1.5. Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж Виконавця послуг на підставі заяви Замовника протягом 5 днів, якщо включення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо включення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладання договору про постачання електричної енергії та договору про розподіл електричної енергії.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Розробити на підставі технічних умов № 59/32-6/2019 від 22.08.2019 року, які є додатком до цього Договору, проектну документацию щодо будівництва (реконструкції) електричних мереж внутрішнього електроабонента (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановки Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника та щодо безпечного електропостачання.

Розробити на підставі технічних умов № 59/32-6/2019 від 22.08.2019 року, які є додатком до цього Договору, проектну документацию щодо будівництва (реконструкції) електричних мереж лінійної частини приєднання (для нестандартного приєднання з проектуванням Замовником лінійної частини) внутрішнього електроабонента (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановки Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника (власний баланс електропостачання та виконання кула керівництва об'єкту електричної енергії (у випадку проектування лінійної частини приєднання Замовником).

Проектування лінійної частини приєднання виконується з об'єкту робіт, що виконуватиметься Виконавцем послуг (у випадку проектування лінійної частини приєднання Замовником).

3.2.2. Підготувати розробку та виконання підпункту 3.2.1 цього Договору проектну документацию з Виконавцем послуг.

При наявності у Виконавця послуг зауважень та рекомендацій до проекційної документування, які викладені окремим розділом у технічному рішенні, дисципліновано проекту документацию у строк, який не може перевищувати 30 робочих днів від дня отримання зауважень, до неї.

При необхідності продовжити строк дисципліновано проекційної документування подати Виконавцю послуг зауваги не пізніше ніж за 2 робочі дні до закінчення строку на дисципліноване.

Передавати Виконавцю послуг проектну документацию на лінійну частину приєднання (для нестандартного приєднання з проектуванням Замовником лінійної частини) у 4 примірниках для виконання ним зобов'язань, які в Договорі (у випадку проектування лінійної частини приєднання Замовником).

3.2.3. Оплатити всі умови цього Договору вартість надання Виконавцем послуг з приєднання електроустановки Замовника в точці приєднання.

3.2.4. Не давати вступу в експлуатацію в порядку, встановленому законодавством, зокладанням у сфері містобудування, власний об'єкт та електричні мережі зовнішнього та внутрішнього електроабонента електроустановки Замовника (у межах земельної ділянки Замовника), надати Виконавцю послуг документи, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановки об'єкта Замовника.

3.3. Виконавець послуг має право:

3.3.1. Приймати рішення щодо надання послуг з приєднання або самостійно, або із залученням підприємств організації.

3.3.2. У разі порушення Замовником порядку розрахунку за цим Договором припинити виконання зобов'язань за цим Договором до виконання виконавцем відповідних умов Договору згідно згідності передаток Сторонами копій умов цього Договору.

3.4. Замовник має право скористатися, у тому числі через дійсний кабінет Замовника на веб-сайті Виконавця послуг та залученим письмовим запитами до Виконавця послуг, виконання Виконавцем послуг зобов'язань щодо балансовості електричних мереж зовнішнього електроабонента об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, від виконання робіт, пов'язаних із наданням послуг приєднання.

3.5. У разі виконання потреби у переміщенні зовнішніх (лінійних) контурів та/або підключення електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики порушення до та кінця з метою укладання окремого договору щодо надання послуг з переміщення відповідних об'єктів електроенергетики відповідно до частини вісімнадцятої статті 21 Закону України "Про ринок електричної енергії".

3.6. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електроабонента Виконавець послуг набуває право власності на будівництво електричних мереж зовнішнього електроабонента (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

3.7. «Замовник зобов'язується підписати Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління виконавцем в якому буде викладено вимоги щодо якості виконання фінансової відповідальності НЕК «Укрентерго» перед Замовником в разі обмеження електропостачання з встановленим автоматичним розмежуванням та історичною системою управління до центрального регулятора з обмеженням небалансової роботи «сторони» бурштинської ТЕС. Також з метою мінімізації фінансових витрат виконати розрахунок для складових акумуляторних батарей, потужність яких визначить проектом.

4. Плата за приєднання та порядок розрахунку

4.1. На дату укладання цього Договору плата за приєднання становить **18 930 193,99** грн.

4.2. Замовник сплачує плату за приєднання, встановлену в пункті 4.1 цього Договору, на загальний рахунок Виконавця послуг: Код ЄДРПОУ 01311564 пр № UA171365010000025007304018152 в ТБСН 10008/0143 м. Івано-Франківськ Філія Івано-Франківського обласного управління АТ «Однішбачення».

Підтверджені плати здійснюється в розмірі 10% від загальної плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів від дати надання цього Договору Сторонами.

4.3. У випадку проектування лінійної частини приєднання Замовником плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та підписаної проектною документацией електричних мереж зовнішнього електроабонента електроустановки Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановки Замовника) та розробленої та підписаної проекцією лінійної частини приєднання.

Вартість послуг з приєднання визначається додатково згідно до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проекційної документування у тому числі проектом на лінійну частину приєднання.

4.4. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за диспетчерські послуги з підключенням разом із рахунком на сплату плати за приєднання або зазначити дані суму у цьому Договорі.

4.5. У випадку проектування лінійної частини приєднання Замовником Виконавцю послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за нестандартне приєднання не пізніше 5 робочих днів від дати отримання документування на лінійну частину приєднання згідно з пунктом 3.2.2 цього Договору.

За домовленістю Сторін може бути встановлений інший порядок оплати згідно конкретній умов цього Договору (у випадку проектування лінійної частини приєднання Замовником).

5. Відповідальність сторін

5.1. У випадку порушення зобов'язань за цим Договором Сторона несе відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язань з його виконанням або невиконанням зобов'язань, з порушенням умов, визначених вихідним зобов'язанням.

5.2. Виконавець послуг несе відповідальність за зміст та об'єктивність виконання технічних умов та повноту розрахунку плати за приєднання з електричних мереж системи розподілу за цим Договором.

5.3. За порушення строку виконання зобов'язань за цим Договором знімається іншої Сторони пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше повної об'єктованої ставки НБУ за кожен день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язань щодо строку надання послуг з приєднання:

- у разі перевищення строку надання послуг з приєднання, встановленого цим Договором, від 30 до 60 календарних днів - плата за приєднання, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

- у разі перевищення строку надання послуг з приєднання, встановленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів за приєднання, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

- у разі перевищення строку надання послуг з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата в розмірі 80 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили підтверджується відповідною заявкою, наданою Торгово-промисловою палатою України.

6. Порядок вирішення спорів

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі неможливості згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

7. Строк дії Договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж чотири роки.

7.2. Договір може бути змінені або розірваний і в іншій строк за згодою обох Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

7.3. Строк дії Договору може бути продовжений за згодою обох Сторін у строк у перебіг якого законодавством порядку.

7.4. Договір може бути розірваний у разі відсутності (нездання) розробленої проектно-технологічної документування у термін передбачений цим договором або невиконання зобов'язань надати Виконавцю послуг до проектно-технологічної документування, або відсутності звернення Замовника за продовженням строку дисципліновано проектно-технологічної документування та виконання будівництва і строки, зазначені в записі.

8. Інші умови Договору

8.1. Після підписання проекту Договору Замовник у 20-ти денний термін повертає підписаний примірник Договору. У разі наявності зауважень до умов Договору у цей же термін надає протокол розбіжностей чи пояснення Виконавцю послуг про відмову від укладання Договору.

8.2. У разі дисципліновано порядку зазначеному в п. 8.1 цього Договору, Договір вважається неукладеним (таким, що не відбувся).

8.3. Фактом виконання зобов'язань Виконавцем послуг з приєднання об'єкта Замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електроабонента об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважають дату посвідчення напруги в установлену точку приєднання, підтвердженою підписанням двома Сторонами «Актів приймання-даних виконаних робіт (надання послуг)».

8.4. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:

1. Технічні умови № 59/32-6/2019 від року

8.5. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця послуг.

9. Місця надання сторін

Виконавець послуг:
АТ «Прикарпаттяобленергія»
м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34
Код ЄДРПОУ 01311564
пр № UA171365010000025007304018152 в ТБСН 10008/0143
м. Івано-Франківськ
Філія Івано-Франківського обласного управління АТ «Однішбачення»
Директор технічної служби
АТ «Прикарпаттяобленергія»

Замовник:
Приватне підприємство
«Славськ-Стар»
с.м.т. Рокитів, вул. з/п.м. Служби, 15 В
пр № МРР
Свідоцтво платника ПДВ №
Ідентифікаційний номер платника
ПДВ
Керівник



76014, м. Івано-Франківськ,
вул. Індустріальна, 34
тел./факс: 2-39-38

ПП "Славськ-Стар"
Директору філії
АТ «Прикарпаттвобленерго»
"Західна"
я. Комісаруку Віталію Антоновичу

На № 01/48994 від 17.12.2019 р.

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИСВАННЯ № 59/32-6/2019

Додаток 1
до договору про присвоєння
до електричних мереж від
22.05.2019 року
№ 59/32-6/2019

Дата видачі 15.11.2019 року № 7043/158

Назва об'єкта: сонячна електростанція.

1. Місцезнаходження об'єкта: Замовника: смт. Рожнівці, учасник "Мечар".
Функціональне призначення об'єкта: Сонячна електростанція.
Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: 2021.

2. Визначена розрахункового максимального навантаження: 19600 кВт.
у тому числі:

3. Джерело електропостачання: ПС «Калуш 220».

4. Точка забезпечення потужності: РП-110 кВ ПС Брошнів "110/10".

5. Точка присвоєння: РП-110 кВ проекцій ПС 110 кВ.

6. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці присвоєння на шині 10(6) кВ ПС "Брошнів 110/10 кВ" - 13223 А.

7. Протизовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці присвоєння електроустановки.

І. Вимоги до електроустановок Замовника

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

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

1.1.1 Побудувати ПС 110 кВ з силовим трансформатором необхідної потужності. Тип, потужність та кількість силових трансформаторів визначити проектом. Внутрішню схему електропостачання СЕС визначити проектом.

1.2. Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремій резервній лінії живлення для збереження електроустановки цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: визначити проектом.

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: виконати умови Договору про забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії при нестандартному присвоєнні.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: СЕС має забезпечити на межі балансової належності значення $\cos \phi \geq 0,9$ з можливістю видачі та споживання реактивної потужності в залежності від рівня напруги в прилеглий мережі. Проектом визначити необхідність встановлення додаткових пристроїв компенсації реактивної потужності

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом.

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

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: визначити проектом.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: Проектом передбачити організацію системи присвоєння графіка роботи СЕС на 4-24 години із застосуванням відповідної інформації при плануванні добового графіку навантаження на добу вперед відповідно вимог ДП «Гарантований постачальник».

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Встановлення засобів вимірної техніки для контролю якості електричної енергії: визначити проектом.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протипаварійної автоматики (СПА): необхідність визначити проектом.

2.3. Вимоги до резервного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою шиною нейтралі: визначити проектом та погодити з службою РЗА АТ "Прикарпаттвобленерго"

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: Передбачити передачу телеметричної інформації від СЕС 19,6 МВт ПП "Славськ-Стар" по двох незалежних каналах зв'язку на шлюзі обміну технологічною інформацією НЕК «Укренерго» з подальшою передачею на диспетчерський пункт НЕК «Укренерго» та РДЦ Західного регіону по протоколу IEC 60870-5-104. Підключення до НЕК «Укренерго» організувати через мережу Інтернет за допомогою технології IPSec VPN (через двох незалежних постачальників послуг Інтернет) або побудувати відокремлений канал зв'язку через операторів комунікаційних послуг або власні канали зв'язку з використанням стійких криптографічних алгоритмів. Точку підключення до шлюзу обміну технологічною інформацією та допустимий час відсутності телеметричної інформації

(SLA) погодити з НЕК «Укренерго». Обсяг інформації та перелік параметрів телеметричної інформації погодити з РДЦ Західного регіону на етапі проектування.

«Диспетчерський зв'язок слід організувати за наступною схемою:

– зі сторони РДЦ (виконати необхідний) НЕК «Укренерго» на диспетчерській пункті програмується екранний клімат (основна та резервна) під номери мобільних терміналів диспетчера СЕС. При підключенні на клімат диспетчерський комутатор генерує виклик через мережу ТМБ на пристрій диспетчера СЕС. Реєстрація та швидкий розмов здійснюється штатними засобами реєстрації диспетчерських переговорів;

– виклики на основний та резервний термінали диспетчера СЕС повинні проходити через фізично окремі мережі різних операторів мобільного зв'язку;

– зі сторони об'єкта підключення, в якості кімнатних терміналів, можливо використовувати мобільні чи стаціонарні пристрої (на вибір оператора) з функцією фіксації та запису переговорів»

Визначити проектом та погодити в службі автоматизованих систем диспетчерського керування АТ «Прикарпаттвобленерго».

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановки Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: мережі: визначити проектом та передбачити оснащення сонячної електростанції пристроями, що забезпечують наступні функції управління: - абсолютне обмеження генерції; - обмеження максимальної швидкості, з якою змінюється потужність СЕС може бути змінена у випадку зміни інтенсивності випромінювання сонця, або зміни установок абсолютного обмеження потужності; - автоматичного підняття частоти регулювання активної потужності СЕС у разі підвищення частоти понад встановлене значення; - регулювання реактивної потужності; - регулювання коефіцієнту потужності; - регулювання напруги.

ІІ. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

1 Для одержання потужності в точці присвоєння проектною документацією від точки забезпечення потужності до точки присвоєння має передбачити:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1 побудувати ЛЕП-110 кВ необхідного перетину від РП-110 кВ ПС "Брошнів" 110/10 кВ до РП-110 кВ проекцій ПС 110 кВ. Тип, перетин, трасу прокладання, необхідне обладнання для присвоєння ЛЕП-110 кВ та реконструкції ПС «Брошнів» 110/10 кВ визначити проектом.

1.1.2 виконати роботи із збільшенням пропускної здатності ПЛ 110 кВ Довжина – Брошнів – Криво-Україна. Необхідну реконструкцію пов'язану із збільшенням пропускної здатності ПЛ 110 кВ визначити проектом.

1.1.3 виконати впровадження протипаварійної автоматики Долішньохотської енергосистеми (обмеження видачі потужності СЕС 19,6 МВт ПП "Славськ-Стар") у ремонтно-аварійних режимах, у т. ч. при відключенні ПЛ 110 кВ Стрий – Довжина 1,2 та Калуш – Криво-Україна – Брошнів на підставі електричних розрахунків невипроможливу.

1.2. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: відсутні.

1.3. Вимоги до резервного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою шиною нейтралі: визначити проектом та погодити з службою РЗА АТ "Прикарпаттвобленерго"

1.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: Визначити проектом та погодити в службі автоматизованих систем диспетчерського керування АТ «Прикарпаттвобленерго». Проектом передбачити передачу телеметричної інформації, вимірювань сумарної активної та реактивної потужностей в режимі on-line від СЕС на диспетчерський пункт АТ «Прикарпаттвобленерго» з подальшим її передачею засобами ЕІБ в ОІК ДП «НЕК Укренерго» (через Західну ЕС) в протокол IEC 60870-5-104. Обсяг телеметричної інформації передбачити проектом згідно «Керівник викликів щодо вибору об'єктів інформації, проектування систем збору та передавання інформації в енергосистемах».

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом.

1.6. Вимоги до контрольної частини проекту: проектно-кошторисну документацію розробляється відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Правила визначення вартості будівництва.

1.7. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: визначити терміни будівництва мереж від точки забезпечення потужності до точки присвоєння.

2 «До початку будівництва проект погодити з АТ «Прикарпаттвобленерго» та НЕК «Укренерго». На стадії проектування траси ЛЕП погодити із землеволодільцями (землекористувачами), усіма зацікавленими організаціями та АТ «Прикарпаттвобленерго»

3 У випадку наявності існуючих ЛЕП в зоні забудови, внести їх з даною зоною відповідно до технічного завдання, отриманого в філії «Західна».

4. Генеруюча установка повинна забезпечити критерії якості електричної енергії, яка буде вироблена та видана в основну мережу, відповідно до вимог ГОСТ 13109-97 та ДСТУ EN 50160:2014.

5 ПП «Славськ-Стар» підняти клопотання про оперативну-технологічні відносини з АТ «Прикарпаттвобленерго» від часу введення в експлуатацію паралельної роботи в складі ОЕС України.

Електропередавальна організація

АТ «Прикарпаттвобленерго»

Директор філії

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

Замовник

ПП "Славськ-Стар"

Директор

Семченко Микола Федорович

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

М.П. [Печатка]

Примітка: Обернуваність вимог технічних умов може бути оскаржена до Диспетчерського.

Технічні умови нестандартного приєднання

№59/32-6/2019

Дозвіл на виконання будівельних робіт

№ ІФ 112193550858

Управління Державної архітектурно-будівельної інспекції в Івано-Франківській області
Григорівська вулиця, 10Б, м. Івано-Франківськ

ДОЗВІЛ

на виконання будівельних робіт № ІФ 112193550858

Цей дозвіл надано:

замовнику **ПП "СЛАВСЬКО-СТАР"**, код згідно з ЄДРПОУ 36766886, Івано-Франківська область, Рожнітівський район, смт. Рожнітів, вул. Єдності, 15В

генеральному підряднику (підряднику) **ТОВ "КМК Електро"**, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Пилипа Орлика, 4Б, код згідно з ЄДРПОУ 40858527, реєстраційний запис 2013048350

Будівництво сонячної електростанції "Рожнітів" в ур. "Мочар" смт. Рожнітів, Рожнітівського р-ну, Івано-Франківської обл.

місце розташування об'єкта будівництва Івано-Франківська область, Рожнітівський район, смт. Рожнітів, урочище "Мочар"

дата і номер наказу про присвоєння адреси об'єкту будівництва, найменування органу, який його прийняв: 05.12.2019 директор Семенюк Микола Федорович

вид будівництва **нове будівництво**

код об'єкта **2302.4**

Проектна документація розроблена **ТОВ "КМК Електро"**, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Пилипа Орлика, 4Б, код згідно з ЄДРПОУ 40858527

під керівництвом **Квич Віталій Васильович, АР 007211**

та затверджена замовником **наказ про затвердження проектної документації № П.3460 від 05.12.2019 директор Семенюк Микола Федорович**

клас наслідків (відповідальності) **СС2**

Експертиза проекту будівництва проведена **ТОВ "ПРОЕКСП"**, код згідно з ЄДРПОУ 40993694, **Положенко Ігор Олександрович, АЕ 005265**

Авторський нагляд здійснює **Квич Віталій Васильович, наказ № 1 від 05.12.2019, ГПП**

Технічний нагляд здійснює **Чорний Анатолій Олександрович, АТ 003357**

Виконавцями робіт є: **Квич Ігор Васильович, наказ № М3460 від 06.12.2019, виконроб**

Головний інженер будівництва
(підписує наказу на роботи)
Підписує наказу на роботи

С.Р. Луцько

Договір та додаткові угоди

ДОГОВІР № 1090/01

м. Київ

04 червня 2019 року

Державне підприємство "Гарантований покупець" (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі **директора Петриковця Костянтина Яковлевича**, який діє на підставі статуту, з однієї сторони, і

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МЕРКУРІЙ-77"

(далі – продавець за "зеленим" тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі **директора Семенюка Миколи Федоровича**, який діє на підставі

Статуту, з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали цей Договір про таке:

1. Предмет Договору

1.1. За цим Договором виробник за "зеленим" тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію, вироблену виробником за "зеленим" тарифом, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України, у тому числі Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - Порядок).

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з Законом України "Про ринок електричної енергії", Порядком, Правилами ринку, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства виробника за "зеленим" тарифом в балансувальній групі виробників за "зеленим" тарифом.

2.3. Виробник за "зеленим" тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію виробника в точках комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць виробника за встановленим йому "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до тарифу.

2.4. Виробник за "зеленим" тарифом продає гарантованому покупцю електричну енергію відповідно до Порядку за тарифом, встановленим для кожної генеруючої одиниці за "зеленим" тарифом встановленим Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), у національній валюті України.

2.5. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у виробника за "зеленим" тарифом у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 10 Порядку на підставі тарифів, встановлених НКРЕКП для кожної генеруючої одиниці за "зеленим" тарифом.

3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається відповідно до положень глави 8 Порядку на підставі даних обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до глави 7 Порядку.

ДОДАТКОВА УГОДА № 1443 /02/21

до договору від 04 червня 2019 року № 1090/01

м. Київ

09 квітня 2021 року

Державне підприємство "Гарантований покупець" (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі **першого заступника директора Канарської Наталії Володимирівни**, яка діє на підставі довіреності від 31.12.2020 №57-Д, з однієї сторони, і

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МЕРКУРІЙ-77"

(далі – продавець за "зеленим" тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі **директора Сіланова Миколи Федоровича**, який діє на підставі

Статуту, з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від 04.12.2019 № 1090/01 (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди доповнити Договір новим пунктом 1.2 в такій редакції:

"1.2. За цим Договором гарантований покупець зобов'язується надати, а продавець за "зеленим" тарифом зобов'язується отримувати частку відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України, у тому числі Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачам."

2. Сторони дійшли згоди доповнити Договір пунктом 2.6 в такій редакції:

"2.6 Розмір частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця визначається відповідно до глави 9 Порядку."

3. Сторони дійшли згоди викласти пункт 3.3 Договору в новій редакції:

"3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця за "зеленим" тарифом у розрахунковому місяці, оплата продавцем за "зеленим" тарифом частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формування актів купівлі-продажу електричної енергії та актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюються згідно з главою 10 Порядку або главою 6 Порядку продажу електричної енергії споживачам."

4. Сторони дійшли згоди доповнити Договір новим пунктом 3.4 в такій редакції:

"3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за період 10 та 20 днів розрахункового місяця за вироблену електричну енергію продавцем за "зеленим" тарифом понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за "зеленим" тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта користування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період."

5. Сторони дійшли згоди викласти підпункт 2 пункту 4.2 Договору в новій редакції:

"2) надати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані, дані довгострокових та щоденних завантажень, фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачам з насадженням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця."

ДОДАТКОВА УГОДА № 892/01/20

до договору від 04 червня 2019 року № 1090/01

м. Київ

31 березня 2020 року

Державне підприємство "Гарантований покупець" (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі **директора Петриковця Костянтина Яковлевича**, який діє на підставі статуту, з однієї сторони, і

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МЕРКУРІЙ-77"

(далі – продавець за "зеленим" тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі **директора Семенюка Миколи Федоровича**, який діє на підставі

Статуту, з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від 04.12.2019 № 1090/01 (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди в прибутті Договору слова "виробник за "зеленим" тарифом" замінити словами "продавець за "зеленим" тарифом".

2. Сторони дійшли згоди статті 1-7 Договору викласти в новій редакції, а саме:

1. Предмет Договору

1.1. За цим Договором продавець за "зеленим" тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію, вироблену продавцем за "зеленим" тарифом, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - Порядок), або Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 (далі - Порядок продажу електричної енергії споживачам).

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України "Про ринок електричної енергії", "Про альтернативні джерела енергії", Порядком, Правилами продажу електричної енергії споживачам, Правилами ринку, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку "на добу вперед" та внутрішньодобового ринку, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця за "зеленим" тарифом у балансувальній групі гарантованого покупця.

2.3. Продавець за "зеленим" тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом за встановленим йому "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до тарифу.

2.4. Продавець за "зеленим" тарифом продає гарантованому покупцю електричну енергію відповідно до Порядку, якщо продавець є виробником за "зеленим" тарифом, або Порядку продажу електричної енергії споживачам, у разі якщо продавець є споживачем за "зеленим" тарифом, за тарифами, встановленими для кожної генеруючої одиниці за "зеленим" тарифом встановленим Регулятором, у національній валюті України.