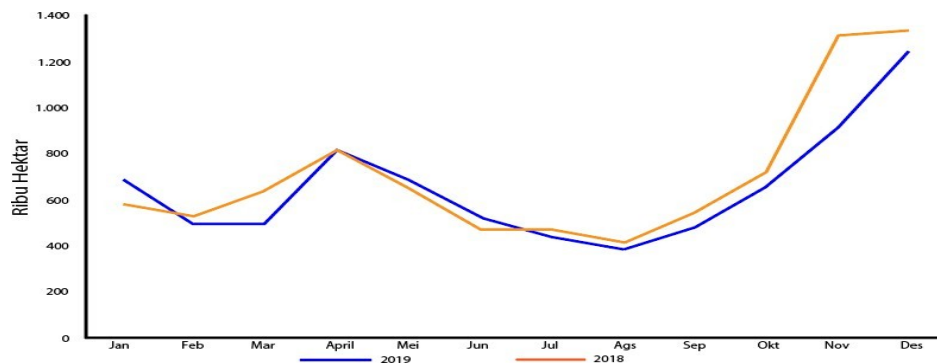


## Agrophovoltaic (APV)

### 1. Pendahuluan

Musim kemarau di Indonesia menyebabkan angka produksi padi menurun, penurunan sebesar 4,6 juta ton terjadi di tahun 2019 [1]. Gambar 1 menunjukkan luas fase persiapan lahan terjadi penurunan pada bulan April – Agustus yang sesuai dengan musim kemarau di Indonesia. Provinsi yang memiliki luas fase persiapan terbesar diantaranya Jawa Barat, Jawa Tengah, Jawa Timur, Sulawesi Selatan, dan Sumatera Selatan.



Gambar 1. Luas fase persiapan lahan 2018 – 2019 (Dimodifikasi dari BPS, 2019)

Selain itu, provinsi tersebut memiliki tingkat petani skala kecil yang hanya memiliki luas sawah 0,16 hektar dengan persentase tertinggi di Indonesia. Salah satu indikator tujuan pembangunan berkelanjutan pada sektor pertanian yaitu nilai produksi per hektar, 90% lahan pertanian di Jawa Barat, Jawa Timur, dan Nusa Tenggara Barat (NTB) dikategorikan lahan pertanian tidak berkelanjutan [2]. Hal ini disebabkan karena tidak ada sumber air saat musim kemarau, bantuan dari pemerintah berupa pompa air tetapi sumber listrik di lokasi belum memadai. Mahalnya harga dan jauhnya akses untuk membeli bahan bakar minyak (BBM) membuat petani yang memiliki sawah di desa tidak sanggup untuk menggunakan BBM. Energi terbarukan bisa menjadi salah satu pembangkit listrik untuk menyuplai pompa air. Dengan potensi radiasi matahari di Indonesia, panel surya menjadi opsi yang tepat sebagai pembangkit listrik dan memiliki harga yang sudah ekonomis. Namun, penggunaan panel surya bisa mengurangi luas lahan pertanian dan mengakibatkan penurunan jumlah produksi. Salah satu solusi meningkatkan persentase keberlanjutan yaitu menggunakan *system of rice intensification* (SRI)

dengan sumber listrik pompa yang berasal dari panel

surya tanpa mengurangi banyak lahan sawah melalui sistem *agrophotovoltaic* (APV) yang sudah diterapkan di luar negeri dengan melakukan penyesuaian sesuai kondisi Indonesia.

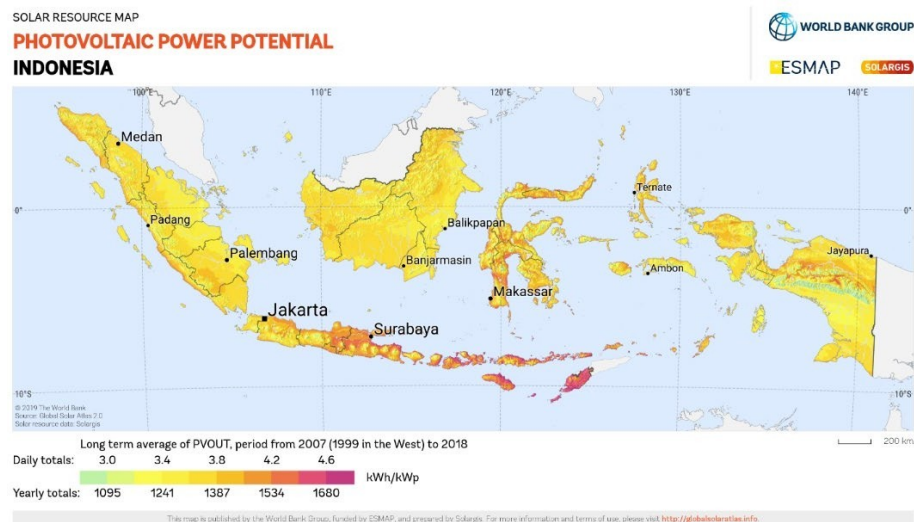
## 2. Studi Literatur

### 2.1 Metode pengolahan System of Rice Intensification (SRI)

Metode pengairan sesuai jumlah dan waktu yang dibutuhkan oleh tanaman secara terputus-putus (*intermittent*). Dengan SRI dan pengelolaan tanaman yang baik dapat meningkatkan produktivitas tanaman sebesar 30-100 % [3]. Air selama satu masa tanam (100 hari) untuk sawah dengan sistem pemberian air secara SRI yaitu 467 mm atau 4,67 mm/hari dengan konversi 0,116 liter/detik/ha. Sementara, untuk produktivitas air (*water productivity*) atau rasio antara gabah kering giling yang dihasilkan (kg) dengan konsumsi air (m<sup>3</sup>) memiliki nilai 1,12 kg/m<sup>3</sup> [4].

### 2.2 Potensi penggunaan panel surya

Indonesia memiliki potensi radiasi matahari yang dapat dimanfaatkan oleh panel surya sebesar 3,4 – 4,4 kWh/m<sup>2</sup>/hari termasuk pertanian di Jawa Barat, Jawa Timur, dan NTB.



Gambar 2. Potensi energi matahari yang dapat dimanfaatkan oleh panel surya [5]

### 2.3 Perhitungan Sistem APV

Untuk menghitung besar daya pompa air hidrolik (W) yang diperlukan dapat

menggunakan persamaan (1) sebagai berikut [6].

$$P_s = \frac{\rho \times g \times Q \times H}{\eta_p \times \eta_e} \quad (1)$$

dimana  $\rho$  (kg/m<sup>3</sup>) adalah massa jenis air,  $g$  (9,81 m/s<sup>2</sup>) adalah gravitasi,  $Q$  adalah debit air (m<sup>3</sup>/s),  $H$  adalah head ketinggian dari permukaan air hingga ke titik keluaran pompa (m),  $\eta_p$  adalah efisiensi pompa, dan  $\eta_e$  adalah efisiensi motor.

Untuk menghitung daya hidrolik yang diperlukan dalam sehari (kWh) dapat menggunakan persamaan (2) sebagai berikut [7].

$$E_h = \eta_s \times E_{PV} = \rho \times g \times V \quad (2)$$

dimana  $V$  adalah volume yang dibutuhkan dalam sehari (m<sup>3</sup>/hari),  $\eta_s$  adalah efisiensi sistem, dan  $E_{PV}$  adalah energi dari panel surya.

Untuk menghitung panel surya yang dibutuhkan (kW) dapat menggunakan persamaan (3) sebagai berikut [7].

$$P_{PV} = \frac{E_h}{G_T \times E \times F} \quad (3)$$

dimana  $G_T$  (kWh/m<sup>2</sup>),  $E$  adalah sistem efisiensi direntang 0,2 hingga 0,6, dan  $F$  adalah faktor koreksi panel surya dengan rentang 0,85 hingga 0,9 [6].

## 2.4 Aspek Keekonomian

Untuk menghitung nilai *present value cost* (PVC) dari sistem panel surya menggunakan persamaan (4) berikut [6].

$$PVC = IC + (A \times PPPF) - s \left( \frac{1}{1+r} \right)^n \quad (4)$$

Dimana  $IC$  adalah biaya awal pembuatan sistem APV,  $A$  adalah biaya perawatan dengan asumsi 1% dari  $IC$ ,  $PPPF$  adalah nilai *present worth factor*,  $s$  adalah biaya tak terduga yang nilainya 8% dari  $IC$ ,  $n$  umur dari panel surya, dan  $r$  adalah tingkat rasio suku bunga 7%.

Untuk menghitung biaya penjualan listrik (LCOE) dapat menggunakan persamaan (5) sebagai berikut [6].

$$LCOE = \frac{PVC}{P \times LPM \times 365 \times PWF} \quad (\text{jam}).$$

dimana  $LPM$  adalah durasi penyinaran matahari

(5)

Untuk mencari net profit yang didapatkan dengan menggunakan sistem APV menggunakan persamaan (6).

$$Pro^{PPPt} = Pemasukan - Pengeluaran \quad (6)$$

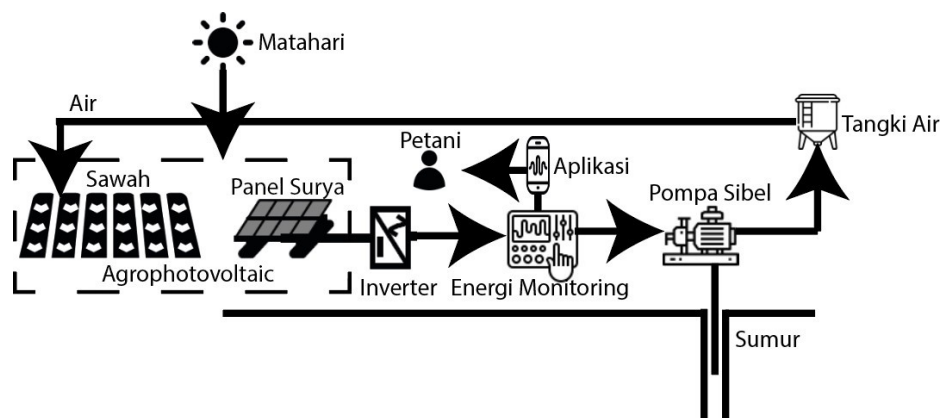
## 2.4 Aspek Lingkungan

Untuk menghitung penurunan emisi karbon dioksida oleh sistem agrophotovoltaic dengan membandingkan jika menggunakan diesel sesuai dengan persamaan (7).

$$\text{Emisi tahunan} \left( \frac{\text{tonCO}_2\text{eq}}{\text{year}} \right) = \text{faktor emisi} \left( \frac{\text{tonCO}_2\text{eq}}{\text{MWh}} \right) \times \text{produksi tahunan} \left( \frac{\text{MWh}}{\text{year}} \right) \quad (7)$$

## 3. Metodologi

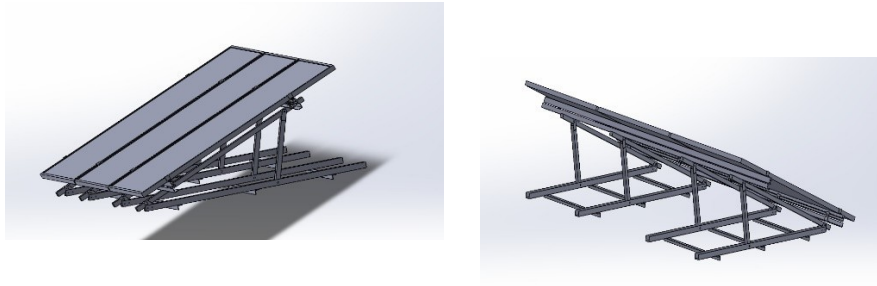
Pada penulisan ini, penggunaan panel surya yang berada pada atas lahan sawah dengan memiliki ketinggian tertentu agar tidak mengganggu aktivitas petani dan tidak menutup sinar matahari yang dibutuhkan oleh tanaman tersebut.



Gambar 3. Konfigurasi APV

## 4. Hasil dan Diskusi

Pada penelitian ini, sistem APV dibuat untuk mengatasi lahan pertanian yang tidak berkelanjutan akibat kekeringan. Sistem APV dibuat modular agar bisa dipindahkan dari satu petak ke petak lainnya. Penyangga APV menggunakan galvanized untuk mencegah karat akibat hujan.



Gambar 4. Desain modular  
APV

Dirancang sebuah panel surya dengan kapasitas sebesar 1,5 kW untuk mengairi sawah sebesar 10 hektar. Sistem APV ini akan menggunakan modul surya berjenis *monocrystalline* sebesar 450 Wp akan ada 3 - 4 modul yang digunakan dengan kapasitas inverter 1,5 kW. Energy monitoring dipasang untuk mengetahui besar listrik yang dibangkitkan oleh panel surya, hal tersebut

Diperlukan reservoir besar dengan volume air 22.500 liter untuk menyuplai air pada sawah tersebut yang didapat dari reservoir yang terisi air dengan elevasi lokasi reservoir lebih tinggi dari sawah. Dua buah pompa berukuran 4" digunakan untuk menghisap air dari tanah dan mengalirkannya ke sawah. Sensor akan bekerja sesuai dengan instruksi yang didesain. Biaya investasi yang dibutuhkan untuk membangun sistem ini direntang harga 100 juta. Dengan penghematan jika dibandingkan menggunakan diesel yang memerlukan 21-42 liter/jam, energi matahari mampu mendapatkan energi sepanjang hari. Satu sistem APV ini akan menolong 6 petani kecil agar mampu memproduksi sepanjang tahun dengan menambah satu kali panen sebesar 16.360 kg/ha. Sistem ini mampu balik modal kurang dari dua tahun.

#### Daftar Pustaka

1. BPS 2019, Luas Panen dan Produksi Padi di Indonesia 2019, Jakarta, 2020.
2. BPS 2020, Indikator Tujuan Pembangunan Berkelanjutan Sektor Pertanian 2020 di Provinsi Jawa Barat, Jawa Timur, dan Nusa Tenggara Barat,



Jakarta, 2020.

3. Rizal F., Alfiansyah, & Rizalihadi, M. (2014). Analisis perbandingan kebutuhan air irigasi tanaman padi metode konvensional dengan metode SRI organik. *Jurnal Teknik Sipil*, 3(4), 67-76.
4. Fuadi, N. A., Purwanto, M. Y. J., & Tarigan, S. D. (2016). Kajian Kebutuhan Air dan Produktivitas Air Padi Sawah dengan Sistem Pemberian Air Secara SRI dan Konvensional Menggunakan Irigasi Pipa. *Jurnal Irigasi*, 11(1), 23. <https://doi.org/10.31028/ji.v11.i1.23-32>.
5. The World Bank 2019, Global Solar Atlas 2.0 by solargis, di akses pada 20 Februari 2021, <https://solargis.com/maps-and-gis-data/download/indonesia>.
6. Chueco-Fernandez Francisco J, Bayod-Rujula Angel A. 'Power supply for pumping systems in northern Chile: Photovoltaic as alternative to grid extension and diesel engines. *Energy* 2010; 35: 2909-21.
7. Khatib T. Design of photovoltaic water pumping systems at minimum cost for Palestine: a review. *Journal of Applied Sciences* 2010;10:2773-84.
8. Al-Badi, A., & Yousef, H. (2016). Design of photovoltaic water pumping system as an alternative to grid network in Oman. *Renewable Energy and Power Quality Journal*, 1(14), 11-15. <https://doi.org/10.24084/repqj14.203>.