

阿部力也会長



い原発用の送電線を再エネ事業者が使えないなど、インフラ面での課題も多い。経済産業省では、再エネのために、地域をまたいで融通できる送電線を増強して連係線の整備を進めているが、再エネの発電量が増え続ける時代に、巨大なインフラを伴う従来のやり方での対応には限界がある。では、どうすればいいのか。その一つの答えが、電力ビジネスに起こる大変革を先取りした技術として期待されている「デジタルグリッド」だ。簡単に言うならば、電力系統の電気的な制約を取り払つて、しがらみ無しに電気を自由に取引できる仕組みである。

そのデジタルグリッド技術の開発・普及に取り組んでいるのが、今回取り上げるデジタルグリッド株式会社（阿部力也会長）である。

同社が目指しているのは、再エネ資源の円滑な拡大と、誰もが電力取引に参加できる環境づくりである。

詳細は次号に譲るが、電力を直接制御するデジタルグリッドルーターという電力変換装置を使って、電力を双方向どちらか多方向に制御し、取引できるようにする。このルータはAI処理により電力を個々の需要家に切り分ける（パケット化する）コントローラを使うことで、電気系統が毛細血管のようになる。一つひとつのコントローラが、「マイ発電所」としてネットワークにつながる。

### 多彩な出資企業

分散型エネルギー社会の実現を目指す同社は、元・東京大学特任教授で同社会長の阿部力也氏が開発した技術をベースに「二〇一七年十月に設立された。

事業内容はデジタルグリッドルーター、デジタルグリッドコントローラを使用した電力融通サービスの提供、同機器の販売など。ミッションとして掲げられているのが「エネルギーの民主化を通じて人類を豊かにする」こと。そのために「1. 電力をはじめとする无形資産の取引プラットフォームを構築し、2. 社会のあらゆるプレイヤーを巻き込み、3. 公明正大なエコシステムを創造します」と、理想は高い。

同社が目指しているのは、再エネ資源の円滑な拡大と、誰もが電力取引に参加できる環境づくりである。

詳細は次号に譲るが、電力を直接制御するデジタルグリッドルーターという電力変換装置を使って、電力を双方向どちらか多方向に制御し、取引できるようにする。このルータはAI処理により電力を個々の需要家に切り分ける（パケット化する）コントローラを使うことで、電気系統が毛細血管のようになる。一つひとつのコントローラが、「マイ発電所」としてネットワークにつながる。

阿部会長がデジタルグリッドの開発・普及に懸けるのも、脱炭素化、再エネ拡大が進む世界から日本が大きく取り残されている状況を克服したいとの思いがあつてのことだ。この五月、阿部会長はオランダで開催された「REC（再エネ証書）マーケット・ミーティング」に参加した。その際、「RE100」の事務局の人から「日本は全然分かっていない」と、官僚の実名をあげてダメ出しされました」という。

同会議は再エネによるグリーン電力会社や再エネ証書発行事業者、関連企業家などが出席、RECの活用や再エネ利用に関するセッションが行われた。背景には企業の社会的責任に関わるESG（環境・社会・ガバナンス）投資の活発化がある。

そんな中でもデジタルグリッドへの期待とともに可能性の大きさを象徴しているのが、出資企業の顔ぶれであろう。

東京ガス、九州電力、三菱商事、日立製作所、ソニーなど四十四社が出資済みであり、今後とも増資を行っていくという。

もちろん、有力な出資者が集まるのには、理由がある。デジタルグリッドそのもののイメージは、門外漢には掴みにくいが、その可能性・将来性に関しては、多くの専門家並びに世界が注目している。

一四年九月、中国・天津で開催された「世

早川和宏(ジャーナリスト)の

ベンチャー

連載23

先端

東京都千代田区／デジタルグリッド株式会社[前編]

## デジタルグリッド技術で しがらみ無しに電気を自由に取引

無形資産の取引プラットフォームを構築して  
社会のあらゆるプレイヤーを巻き込み、  
公明正大なエコシステムの創造を目指す。  
地球環境問題の解決を目指す再エネ資源の円滑な拡大と  
誰もが電力取引に参加できる環境づくりとは――

地球温暖化が進む中、地球環境問題への取り組み、エネルギー資源の見直しは持続可能性が問われ、世界的な潮流となつていて。

二〇一五年九月の国連サミットで採択された「持続可能な開発目標」（SDGs）や、六年内に発効した地球温暖化に関する「パリ協定」、あるいは電力を一〇〇%再生可能エネルギー（再エネ）で賄うことを公約した企業連合「RE100」などの取り組みを無視して、今や企業活動は行えない。世界では脱炭素化によるエネルギー革命、つまりは「再エネ革命」が進行している。

日本でも、政府は再エネの構成比を一七年度の一六%から、二〇年度に三一・四%に高めるとの目標を掲げている。また、二〇年度までに太陽光や風力発電の「固定価格買取制度（FIT）」が終了、新たな競争入札制度が導入される。

洋上風力発電に限っても、今年四月に国が指定する海域を占用できる「再エネ海域利用法」が施行されたほか、市民がつくった再生エネ由來の電気を、地域で販売・消費する電力の地産地消の取り組みが各地で行われている。

太陽光一つとっても、一八年末時点では、約四十八ギガワット（四千八百万瓩）となり、わずか五年間で約五倍に急拡大。今後の政府目標で

ある「二〇三〇年度に六十四ギガワット」も、すでに射程内にある。

順調に進んでいるようにも見える再エネへの取り組みだが、ことはそう単純ではない。資源エネルギー庁のホームページにも、例えば「再生可能エネルギーを電力系統に接続する際に『系統に繋げない』『費用が高い』『時間がかかる』などの系統制約の問題が顕在化しています。系統の増設には多額の費用と時間が伴うため、まずは既存の系統を最大限に活用していくことが有効です」「加えて、太陽光や風力といった一部の再生可能エネルギーは発電量が季節や天候に左右されます。この際、需要と供給のバランスが崩れると、大規模な停電などが発生するおそれがあります」などと書かれている。

背景には日本では東日本が五十ギガワット、西日本が六十ギガワットとなっていて、通常は別系統であり、相互の電力のやり取りはできないことがある。しかも、各電力会社は電力需要と発電量を瞬時に一致させる同時同量を原則にしている。そのバランスが崩れると、停電などの不具合が起きたため、常に周波数と電圧を調整しており、また、もしものときのためにさまざまな手段を構築している。

それでも、九州地方では送電線や本州との連係線が足りず、発電の抑制を求められる事態が頻発。一方、東北地方では稼働している

### 再エネ革命

