

## Suurbritannia maksab tuuleparkide väljalülitamise eest 180 000 naela tunnis

Piirangumaksete 60 protsendiline tõus tekitab muret Ühendkuningriigi krigiseva elektrivõrgu pärast

*Matt Oliver*

*Industry Editor*

*03 March 2025 12:40pm GMT*

Suurbritannia maksab tuuleparkide väljalülitamise eest peaaegu 180 000 naela tunnis, sest üleliigsel võimsusel pole kuhugi minna.

Niinimetatud piirangumaksed, kus turbiinid lülitatakse välja, et aidata võrku tasakaalustada, on 2025. aasta esimese kahe kuu jooksul juba maksnud 252 miljonit naela.

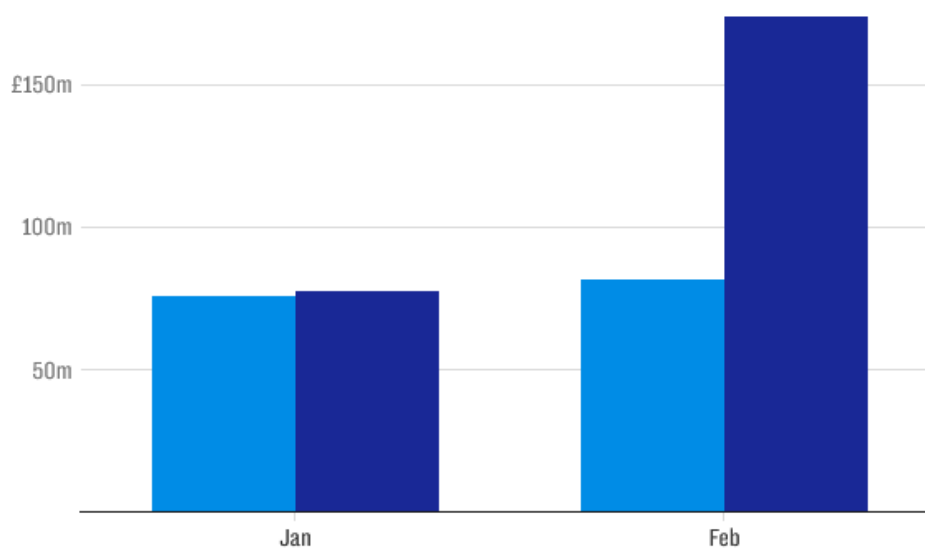
Turuandmed näitavad, et see on eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 158 miljonit naela – kasv 60 protsendi võrra. Maksed ulatuvad 4,3 miljoni naelani päevas ehk umbes 178 000 naela tunnis, raha, mis tuleb lõpuks energiaarvetelt.

Ilmutus suurendab muret Ühendkuningriigi krigiseva elektrivõrgu olukorra pärast, kuna energiaminister Ed Miliband jätkab tuule- ja päikeseparkide enneolematut laienemist üle kogu riigi.

### Payments for wind curtailment surged in February 2025

Costs incurred

■ 2024 ■ 2025



Source: Elexon

Sam Richards, endine valitsuse tippnõunik, kes juhib nüüd kampaaniagruppi Britain Remade, ütles: "Odava tuuleenergia väljalülitamine tuulise ilmaga maksab arvete maksjatele ja raiskamine läheb kontrolli alt välja – jõudsime veerand miljardi piirini kaks korda kiiremini kui eelmisel aastal.

"Valitsus peab selle kiiresti parandama. Tuule raiskamise asemel peaksime laskma odaval elektril energiakulusid otse kärpida, et hõlbustada uute tehaste või andmekeskuste ehitamist. Jäätmete eest maksmine on lihtsalt vale.

Võrguoperaatorid on sunnitud kasutama piiravaid makseid kitsaskohtade tõttu Suurbritannia põhja- ja lõunaosa vahel elektrit juhtivas kaablivõrgus.

Kui tuulepargil on kokkulepe elektrienergia tootmiseks, kuid ta ei saa seda teha, kuna see koormaks võrku üle, makstakse talle toodangu vähendamiseks piirangumakse.

Samas palutakse mõnel teisel generaatoril – sageli gaasijaamal – katta puudujääk mujal, võrgu selles osas, kus elektrit vajatakse. Lühikese etteteatamisaja tõttu on see sageli palju kallim.

Näiteks reede pärastlõunal kulutati 79 507 naela tuuleturbiinide väljalülitamiseks, samas kui 1,2 miljonit naela kulutati mujalt energia ostmiseks, selgub Elexoni turuandmeid analüüsivast veebisaidist Wasted Wind.

Šotimaa suurimale avamere tuulepargile Seagreen anti ainuüksi 65 miljonit naela, et vähendada selle toodangut eelmisel aastal.

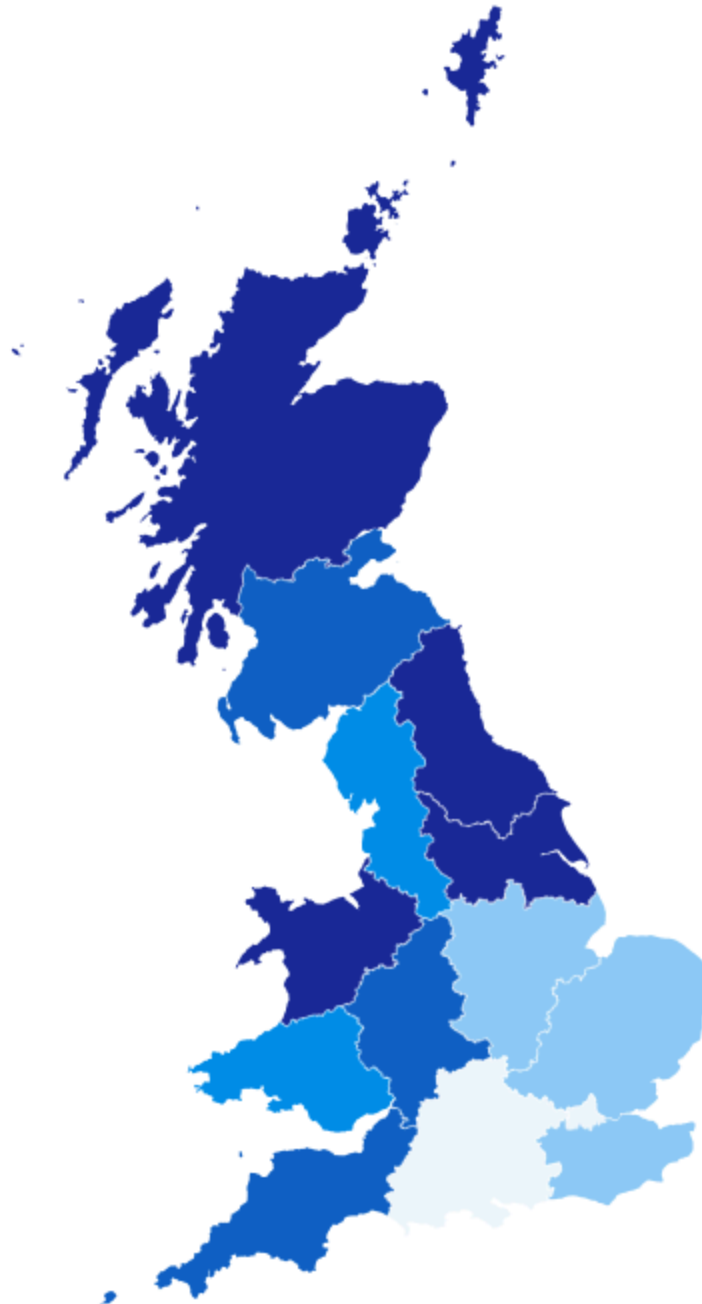
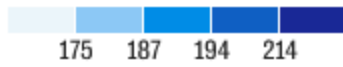
Kriitikud, sealhulgas Britain Remade ja riigi suurim kodumajapidamiste elektri- ja gaasitarnija Octopus Energy, on väitnud, et "jahmatavalt ebaefektiivne" seadistus tuleneb olemasolevast elektri hinnasüsteemist, kus elektrienergia hulgimüügikulud on riigi igas osas ühesugused.

See hoiab elektrienergia kunstlikult odavana sellistes piirkondades nagu kaguosa, samal ajal kallutades seda Põhja- ja Šotimaal kõrgemale.

---

## Northern households pay biggest standing charges

Yearly charge for electricity usage



Source: Ofgem

Seevastu on nad nõudnud piirkondlikku elektri hinnasüsteemi, kus hinnad määraksid igas piirkonnas pakkumine ja nõudlus.

Octopus on väitnud, et selle mudeli puhul lähevad arved kõigile odavamaks, kuna kärbitakse raiskavaid kulutusi. Ettevõtte sõnul oleks vaja ka vähem põloneid ehitada, kuna see julgustaks ka tuule- ja päikeseparke ehitama skeeme suurematele linnadele lähemale.

Kuid vastased, sealhulgas RenewableUK ja SSE, on hoiatanud, et see tekitaks "[postiindeksi loterii](#)" ja torpeedoinvesteeringud tuuleparkidesse, mida hr Miliband peab oma puhta energia eesmärkide õigeaegseks saavutamiseks.

Valitsus kaalub piirkondlikku hinnasüsteemi ja on öelnud, et ootab otsuse langetamist veel sel aastal.

Riiklik energiasüsteemi haldur (Neso) teatas reedel, et tuuleparkide endi kärpemaksed on eelmise aastaga võrreldes langenud 50 protsenti.

Pressiesindaja ütles: "Neso võtab oma rolli turvalise, turvalise ja usaldusväärse riikliku elektrivõrgu tarnimisel tarbijatele väga tõsiselt.

"Otsime pidevalt uusi viise, kuidas vähendada elektrienergia pakkumise ja nõudluse sekundaarselt tasakaalustamisega seotud kulusid, kuna need kulud kanduvad tarbijatele nende elektriarves."

2023/24. majandusaastal moodustasid piirmaksete kulud 2,4 protsenti tarbijaarvest, ütles pressiesindaja.

Energiajulgeoleku ja Net Zero osakonna pressiesindaja ütles: "Riikliku energiasüsteemi halduri sõltumatu aruanne näitab, et suudame 2030. aastaks saavutada puhta elektrienergia odavama elektriga, isegi kui arvestada piirmakseid, ja Suurbritannia jaoks turvalisema energiasüsteemiga.

"Oma puhta energia tegevuskava kaudu teeme koostööd tööstusega, et Suurbritannia juhtmestik ümber paigutada, uuendada oma aegunud infrastruktuuri, et saada võrku taastuenergia ja minimeerida piirangumakseid."

ENG

# Britain paying £180,000 an hour to switch off wind farms

## 60pc rise in constraint payments fuels concerns about UK's creaking power grid

Britain is paying almost £180,000 an hour to switch off wind farms because there is [nowhere for the excess power to go](#).

So-called [constraint payments](#), where turbines are switched off to help balance the grid, have already cost £252m in the first two months of 2025.

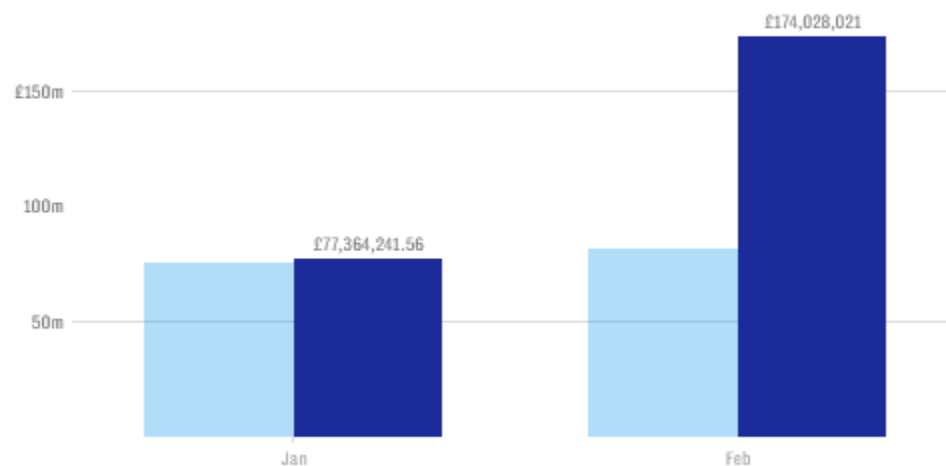
This is up from £158m over the same period last year, market data shows – an increase of 60pc. The payments amount to £4.3m per day, or about £178,000 an hour, money which ultimately comes from energy bills.

The revelation adds to concerns about the state of the UK's [creaking power grid](#) as Ed Miliband, the Energy Secretary, pushes forward with an unprecedented expansion of wind and solar farms across the country.

Payments for wind curtailment surged in February 2025

Costs incurred

2024 2025



Source: Elexon

Sam Richards, a former top government adviser who now runs campaign group Britain Remade, said: “Switching cheap wind power off when it’s windy is costing bill payers, and the waste is spinning out of control – we reached the quarter of a billion mark twice as fast compared to last year.

“The Government needs to fix this urgently. Instead of wasting wind we should be letting cheap power cut energy costs directly to make it easier to build new factories or data centres. Paying for waste is just wrong.”

Grid operators are forced to resort to constraint payments because of bottlenecks in the network of cables that move electricity between the north and south of Britain.

If a wind farm has an agreement to generate power but cannot do so because it would overload the grid, it is handed a constraint payment instead to reduce its output.

At the same time, another generator – often a gas plant – is asked to cover any shortfall elsewhere, in the part of the network where the power is needed. Because of the short notice, this is often far more expensive.

For example, on Friday afternoon £79,507 was spent on switching off wind turbines while £1.2m was spent buying energy elsewhere, according to the Wasted Wind website, which analyses Elexon market data.

Scotland’s biggest offshore wind farm, Seagreen, was handed £65m alone to slash its output last year.

Critics including Britain Remade and Octopus Energy, the country’s biggest supplier of household electricity and gas, have argued that the “staggeringly inefficient” setup is a result of the existing electricity pricing system, where wholesale power costs are the same in every part of the country.

This keeps power artificially cheap in areas such as the South East while skewing it higher in the North and Scotland.

---

## Northern households pay biggest standing charges

Yearly charge for electricity usage



Source: Ofgem

By contrast, they have called for a regional electricity pricing system in which prices would be determined by supply and demand in each area.

Octopus has claimed bills would end up cheaper for everyone under this model because of the amount of wasteful spending that would be cut. Fewer pylons would also need to be built, the company says, as it would also encourage wind and solar farms to build schemes closer to major cities.

However, opponents including RenewableUK and SSE have warned this [would create a “postcode lottery”](#) and torpedo investment in wind farms that Mr Miliband needs to hit his clean energy targets on time.

The Government is considering a regional price system and has said it expects to make a decision later this year.

On Friday, the National Energy System Operator (Neso) said curtailment payments to wind farms themselves had fallen 50pc compared to last year.

A spokesman said: “Neso takes its role to deliver a safe, secure and reliable national electricity network at least cost to consumers extremely seriously.

“We are constantly looking for new ways to reduce costs associated with balancing electricity supply and demand on a second-by-second basis, as these costs are passed on to consumers in their electricity bill.”

In the 2023/24 financial year, the costs of constraint payments amounted for 2.4pc of a consumer bill, the spokesman said.

A Department for Energy Security and Net Zero spokesman said: “The National Energy System Operator’s independent report shows we can achieve clean power by 2030 with cheaper electricity, even factoring in constraint payments, and a more secure energy system for Britain.

“Through our Clean Power Action Plan, we will work with industry to rewire Britain, upgrade our outdated infrastructure to get renewable electricity on the grid, and minimise constraint payments.”