

I. DISPOSICIONS GENERALS

MINISTERI D'INDÚSTRIA, ENERGIA I TURISME

15706 *Ordre IET/2804/2012, de 27 de desembre, per la qual es modifica l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol, per la qual es regula el servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat per als consumidors que adquireixen la seva energia al mercat de producció.*

La Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, regula el règim jurídic de les activitats destinades al subministrament d'energia elèctrica, consistents en la generació, el transport, la distribució, la comercialització i els intercanvis intracomunitaris i internacionals, així com la gestió econòmica i tècnica del sistema elèctric, d'acord amb les previsions que contenen les successives directives comunitàries sobre normes comunes per al mercat interior d'electricitat.

El Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007, a la disposició transitòria sisena, fixa les bases per regular el servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat que és gestionat per l'operador del sistema, i habilita el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç (actual Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme) per desenvolupar-ne les condicions i els requisits per participar-hi dels consumidors en el mercat, així com el seu règim retributiu.

En desplegament de l'anterior, l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol, per la qual es regula el servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat per als consumidors que adquireixen la seva energia al mercat de producció, estableix les condicions del servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat ofert pels consumidors que adquireixen la seva energia al mercat de producció, els requisits per participar com a proveïdor d'aquest, així com el seu règim retributiu.

Aquesta Ordre preveu, a la disposició final primera, la revisió del mecanisme cada quatre anys per adaptar-lo a les necessitats del sistema en cada moment.

Des de l'entrada en vigor de l'Ordre esmentada s'han produït canvis importants en el sistema elèctric espanyol que aconsellen una modificació de la regulació d'aquest servei amb la finalitat d'optimitzar-lo.

El sistema elèctric espanyol es caracteritza per un reduït nivell d'interconnexió amb Europa a través de França, i per un elevat nivell de penetració de les energies renovables no gestionables i intermitents molt elevat.

Des de l'any 2007, s'ha incrementat el percentatge de participació de les tecnologies eòlica i solar en el nostre sistema des del 10 per cent fins a aproximadament el 24 per cent previst per a aquest any. A més, la cobertura de la demanda horària a partir de fonts renovables assoleix percentatges molt més elevats en determinades hores, amb l'inconvenient d'una gran volatilitat associada. Així, la tecnologia eòlica arriba amb freqüència en aquest moment a percentatges pròxims al 50 per cent, i en diverses ocasions ha arribat a superar el 60 per cent de la demanda peninsular.

Aquest increment de la producció d'energia renovable no gestionable i intermitent es porta a terme en detriment de la producció tèrmica convencional, la qual cosa augmenta el risc d'inestabilitat en el sistema.

Com a conseqüència de les circumstàncies anteriors es fa necessari, en determinades ocasions, limitar la producció a partir de fonts d'energies renovables en l'operació en temps real.

En definitiva, la capacitat limitada de les interconnexions transfrontereres unida al creixement de la generació no predictable complica enormement l'operació del sistema.

Aquesta Ordre ministerial modifica el mecanisme de retribució del servei d'interruptibilitat que estableix l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol, amb la finalitat de perfeccionar i ajustar la valoració de la prestació del servei esmentat a l'actual context de

baixa demanda i elevada penetració renovable no gestionable i intermitent, i prima els consumidors que aporten un valor potència més alt en tots els períodes horaris d'una manera continuada i previsible.

Aquesta mesura s'adopta tenint en compte que la interruptibilitat es configura com una eina per flexibilitzar l'operació del sistema i donar respostes ràpides i eficients davant eventuais situacions d'emergència, minimitzant l'impacte en la seguretat del sistema.

Així, s'estableix un mecanisme que permeti assignar una retribució més gran als consumidors que aporten un volum més gran d'energia al sistema en cada instant i que actualment, per les seves característiques de funcionament, no veuen retribuïda la potència posada a disposició del sistema.

Finalment, i en línia amb el que ja preveu la disposició final primera de l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol, relativa a la revisió de la norma esmentada, es preveu la revisió del mecanisme. Així, durant l'any 2016 una vegada estigui en funcionament la nova interconnexió amb França amb una potència de 2.000 MW, es podria plantejar la revisió del mecanisme amb l'objectiu d'adaptar-lo a les necessitats del sistema en aquesta data, condicionades molt probablement per un escenari de penetració de generació renovable no gestionable molt superior a l'actual.

D'acord amb el que prescriu la disposició addicional onzena de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, aquesta Ordre ha estat objecte d'un informe per la Comissió Nacional d'Energia. Aquest informe té en consideració les al·legacions formulades en el tràmit d'audiència evacuat mitjançant consulta als representants en el Consell Consultiu d'Electricitat.

Mitjançant Acord de 27 de desembre de 2012, la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics ha autoritzat el ministre d'Indústria, Energia i Turisme a dictar la present Ordre.

En virtut d'això, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, dispenso:

Article únic. *Modificació de l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol.*

Es modifica l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol, per la qual es regula el servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat per als consumidors que adquireixen la seva energia al mercat de producció, en els termes següents:

L'article 6 queda redactat de la manera següent:

«Article 6. *Retribució del servei d'interruptibilitat.*

1. El servei prestat pel consumidor es retribueix d'acord amb la fórmula següent:

$$RSI = DI \times FE$$

On:

- RSI: retribució anual del servei d'interruptibilitat expressada en euros, amb el límit màxim per a cada proveïdor del servei de 20 euros per MWh consumit.
- FE: import corresponent a la facturació anual equivalent de l'energia, expressada en euros, que es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$FE = \sum_{h=1}^4 [P_{eh} \left(\sum_{j=1}^6 E_j \alpha_j \right)_h]$$

On:

P_{eh} és el preu mitjà de l'energia expressat en euros per MWh amb dos decimals corresponent al trimestre h. Aquest preu l'ha de publicar per a cada trimestre la

Direcció General de Política Energètica i Mines utilitzant com a referències els preus resultants del mercat diari, els preus del mercat a termini d'OMIP i els preus resultants en les subhastes de comercialitzadors d'últim recurs que corresponguin.

Ej és l'energia trimestral consumida en barres de central, expressada en MWh, en cada període tarifari j dels que es defineixen a l'apartat 3.3 de l'annex II de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007.

oj, coeficient de modulació de càrrega, que pren els valors següents en cada període tarifari j

Període tarifari	1	2	3	4	5	6
j	0,046	0,096	0,09	0,176	0,244	1,390

La Direcció General de Política Energètica i Mines pot modificar els valors en funció de l'evolució del sistema elèctric, així com establir diferents categories per a aquests en funció de la modulació de càrrega que el proveïdor del servei presti al sistema.

– DI: descompte anual en percentatge. S'ha de calcular amb dues xifres decimals i l'arrodoniment s'ha de fer, per defecte o per excés, segons que la tercera xifra decimal desestimada sigui o no inferior a 5. S'ha de calcular d'acord amb el següent, sense perjudici del que disposa l'apartat 2 d'aquest article.

$$DI = 0,78 * \frac{H - 2.100}{H} * \left[\frac{S \sum_{i=1}^n [K_i * (P_{m1} - P_{\max,i})]}{P_{m1}} \right]$$

On les variables tenen el significat següent:

H = hores anuals d'utilització equivalent expressades en nombres enters, amb un arrodoniment igual a l'anterior, que es calcula com el quocient entre el consum total anual expressat en kWh i la potència Pm1 que es defineix més endavant, expressada en kW. Si el valor del quocient és inferior a 2.100, DI és igual a 0. Si el valor del quocient és superior a 14.000 hores, H pren el valor de 14.000.

S = coeficient de coincidència. Té els valors següents, segons el nombre de tipus de reducció de potència que hagin estat contractats pel proveïdor del servei.

Nre. tipus	S
3	0,85
5	0,65

K_i = constant, que té un valor per a cada tipus «i» d'ordre de reducció de potència que hagi estat contractada pel proveïdor del servei.

Tipus	K
1	25
2	25
3	14
4	16
5	20

P_{m1} = potència mitjana consumida pel proveïdor d'aquest servei en el període tarifari 1 que defineix l'apartat 3.3 de l'annex II de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007. El seu valor es calcula com a quocient entre l'energia consumida en el període tarifari 1 definit anteriorment i les hores del període esmentat descomptant-hi, si s'escau, les hores corresponents a ordres de reducció de potència aplicades durant aquest.

$P_{\max,i}$ = potència residual màxima que pot demanar el consumidor durant la possible interrupció en cadascun dels tipus «i» als quals estigui acollit.

$\sum K_i (P_{m1} - P_{\max,i})$ = suma dels productes $K_i (P_{m1} - P_{\max,i})$ per a cada un dels tipus «i» de reducció de potència contractats. Si el valor de $(P_{m1} - P_{\max,i})$ és negatiu, es pren igual a 0.

Tots els valors de potència s'han d'expressar en kW.

2. El descompte anual en percentatge, DI, s'ha de calcular d'acord amb el que disposa aquest apartat en el cas de consumidors que compleixin els requisits següents:

– Ofereixin un valor mínim de potència interruptible en tots els períodes tarifaris, 1 a 6, no inferior a 90.000 kW per al tipus 5. A aquests efectes es considera complerta aquesta condició en un període tarifari i per a un determinat tipus de reducció de potència si s'acredita la condició següent:

$$(E_j/h_j - P_{\max,i}) \geq 90.000 \text{ kW}$$

On les definicions d' E_j , h_j i $P_{\max,i}$ són les que indica l'article 9.

– Tinguin uns valors de potència mitjana consumida en tots els períodes tarifaris que defineix l'apartat 3.3 de l'annex II de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007, superior a 100.000 kW i dins del rang definit per una variació màxima del deu per cent de la més gran de totes aquestes.

El valor de la potència mitjana consumida s'ha de calcular com a quocient entre l'energia consumida en cada un dels períodes tarifaris definits anteriorment i les hores del període esmentat.

– Tinguin una potència contractada superior a 100.000 kW en tots els períodes tarifaris als efectes de l'aplicació dels peatges d'accés.

– Contractin la modalitat b a què es refereix l'apartat 6.b de l'article 4 d'aquesta Ordre, que inclou els cinc tipus de reducció de potència que s'hi defineixen amb caràcter general.

– Aquests consumidors seran els primers als quals l'operador del sistema, en virtut del que estableix l'article 5 d'aquesta Ordre, sol·liciti l'aplicació d'una ordre de reducció de tipus 5 quan sigui requerit així.

A més de l'anterior, a l'efecte de comprovar el funcionament efectiu del servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat, l'operador del sistema ha d'aplicar de manera aleatòria ordres de reducció de tipus 5 en cada any als consumidors als quals sigui aplicable aquest apartat.

Els requisits del compliment i les repercussions de l'incompliment per part dels proveïdors del servei d'aquestes ordres de reducció de potència són els que estableixen els articles 7 i 8 d'aquesta Ordre.

La fórmula de càlcul és la següent:

$$DI = 0,7 * \sum_{j=1}^6 \left[\frac{c_j}{2} * \left(\frac{P_{m1}}{Pc_1} \right) * \text{Max}_{i=1,5} \left(\frac{Pc_1 - P_{\max,i}}{Pc_1} \right) \right] * \sum_{i=1}^5 \left[S_i * K_i * \left(\frac{P_{m1} - P_{\max,i}}{P_{m1}} \right) \right]$$

On les variables tenen el significat següent:

C_j = Constant que té un valor per a cada període tarifari j

Període tarifari	1	2	3	4	5	6
C_j	1,35	1,35	0,6	0,6	0,25	0,25

P_{mj} = potència mitjana consumida pel proveïdor d'aquest servei en cada un dels períodes tarifaris que defineix l'apartat 3.3 de l'annex II de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 setembre. El seu valor es calcula com a quocient entre l'energia consumida en cada període tarifari definit anteriorment i les hores del període esmentat descomptant-hi, si s'escau, les hores corresponents a ordres de reducció de potència aplicades durant aquest.

P_{cj} = potència contractada en qualsevol dels j períodes tarifaris als efectes de l'aplicació dels peatges d'accés que defineix l'apartat 3.3 de l'annex II de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 setembre.

S_i = coeficient de coincidència. Té els valors següents, per a cada tipus «i» d'ordre de reducció de potència que hagi estat contractada pel proveïdor del servei:

Tipus	1	2	3	4	5
S	1	0,95	0,9	0,85	0,8

K_i = constant, que té un valor per a cada tipus «i» d'ordre de reducció de potència que hagi estat contractada pel proveïdor del servei.

Tipus	1	2	3	4	5
K	25	22	16	22	25

P_{m1} = potència mitjana consumida pel proveïdor d'aquest servei en el període tarifari 1 que defineix l'apartat 3.3 de l'annex II de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 setembre. El seu valor es calcula com a quocient entre l'energia consumida en el període tarifari 1 definit anteriorment i les hores del període esmentat descomptant-hi, si s'escau, les hores corresponents a ordres de reducció de potència aplicades durant aquest.

$P_{m\max,i}$ = potència residual màxima que pot demanar el consumidor durant la possible interrupció en cadascun dels tipus «i» als quals estigui acollit.

$\sum K_i (P_{m1} - P_{m\max,i})$ = suma dels productes $K_i (P_{m1} - P_{m\max,i})$ per a cada un dels tipus «i» de reducció de potència contractats. Si el valor de $(P_{m1} - P_{m\max,i})$ és negatiu, es pren igual a 0.

Tots els valors de potència s'han d'expressar en kW.

DI s'ha de calcular amb dues xifres decimals i l'arrodoniment s'ha de fer, per defecte o per excés, segons que la tercera xifra decimal desestimada sigui o no menor que 5.

En el cas dels consumidors per als quals sigui aplicable la fórmula que estableix aquest apartat, quan de l'aplicació de la fórmula resulti una retribució pel servei d'interruptibilitat superior a la facturació equivalent d'energia, el descompte s'ha de limitar de manera que la retribució anual del servei d'interruptibilitat, RSI, expressada en euros, sigui com a màxim per a cada proveïdor del servei de 35 euros per MWh consumit.

En cas que el proveïdor no hagi complert en la temporada elèctrica els requisits per a l'aplicació del que disposa aquest apartat, i no hagi incorregut en incompliment dels requisits segons el que disposa l'article 14 d'aquesta Ordre, la liquidació final

de la temporada s'ha de fer d'acord amb el que estableix l'apartat anterior per a la modalitat b a què es refereix l'article 4.

Disposició addicional primera. *Manament a l'operador del sistema.*

L'operador del sistema ha de presentar en el termini d'un any des de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre una proposta de revisió del servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat que prevegi, entre altres aspectes, l'assignació del servei mitjançant mecanismes competitiu de mercat.

Disposició addicional segona. *Revisió de procediments d'operació, model de contracte i procediment de control.*

L'operador del sistema ha de presentar en el termini màxim d'un mes des de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre una proposta de revisió tant dels procediments d'operació del sistema relatius al servei de gestió d'interruptibilitat al mercat com, si s'escau, una proposta de revisió del model de contracte del servei, així com del procediment del sistema de comunicació, execució i control d'aquest.

Disposició transitòria única. *Adaptació dels contractes del servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat a la modificació de l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol.*

1. Les modificacions de l'Ordre ITC/2370/2007, de 26 de juliol, per la qual es regula el servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat per als consumidors que adquireixen la seva energia al mercat de producció, són aplicables als contractes del servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat a partir de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre, sempre que es compleixin els requisits que s'hi estableixen per a la temporada elèctrica que correspongui a l'esmentada entrada en vigor.

2. Als efectes de l'apartat anterior, els prestadors del servei han de comunicar la seva sol·licitud d'adhesió a l'operador del sistema el qual, un cop rebuda la comunicació, ha de procedir a comprovar el compliment dels requisits per part del sol·licitant i ha d'enviar un informe a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'establir, quan escaigui, les condicions d'adaptació de la retribució a la nova modalitat tenint en compte la data d'inici de la seva aplicació.

En tot cas, en les liquidacions de la retribució que correspongui a períodes anteriors a l'entrada en vigor d'aquesta Ordre no són aplicables les modificacions que s'estableixen aquí.

Les noves condicions establertes queden incorporades automàticament als contractes d'interruptibilitat vigents en substitució de les antigues.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Es deroguen totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que disposa aquesta Ordre.

Disposició final única. *Entrada en vigor.*

Aquesta Ordre entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 27 de desembre de 2012.—El ministre d'Indústria, Energia i Turisme, José Manuel Soria López.