

Jakobstads Energiverk

Victor Schaumansespl. 1

68600 Jakobstad

ÄRENDE

Faktiskt justerat resultat och skälig avkastning i elnätsverksamheten under den andra tillsynsperioden 1.1.2008–31.12.2011

PARTEN

Jakobstads Energiverk

BESKRIVNING AV ÄRENDET

Energimyndigheten (tidigare Energimarknadsverket) ger efter utgången av andra tillsynsperioden (1.1.2008–31.12.2011) ett tillsynsbeslut i vilket verket fastställer för varje nätinnehavare det faktiska justerade resultatet och den skäliga avkastningen av tillsynsperioden. I tillsynsbeslutet fastställs även det belopp i euro med vilket det faktiska justerade resultatet av tillsynsperioden över- eller underskrider den skäliga avkastningen med beaktande av det fastställda över- eller underskottet av första tillsynsperioden.

Nätinnehavaren ska under tredje tillsynsperioden (1.1.2012–31.12.2015) beakta tillsynsbeslutet för andra tillsynsperioden när den fastställer de avgifter som tas ut för överföringstjänsten. Nätinnehavaren kan tillgodogöra sig underskottet på avkastningen från andra tillsynsperioden till högst motsvarande belopp i euro under tredje tillsynsperioden. Överskott på avkastningen från andra tillsynsperioden inklusive eventuellt räntepåslag ska kompenseras under tredje tillsynsperioden med motsvarande belopp i euro.

Energimyndigheten räknar ihop de faktiska justerade resultaten för 2008, 2009, 2010 och 2011 under andra tillsynsperioden och drar sedan av de sammanräknade skäliga avkastningarna dessa år. Den skäliga avkastningen 2008, 2009, 2010 och 2011 fastställs enligt de principer och metoder som fastställs i fastställandebeslutet för tillsynsperioden (Dnro 434/424/2007).

Vid fastställande av det faktiska justerade resultatet och den skäliga avkastningen av partens elnätsverksamhet 2008–2011 beaktar Energimyndigheten det för parten fastställda över- eller underskottet av avkastningen från första tillsynsperioden enligt följande: Om parten har ett överskott från första tillsynsperioden adderas överskottet (positivt tal) till nätinnehavarens underskott (negativt tal) från andra tillsynsperioden. Om parten däremot har ett underskott från första tillsynsperioden adderas underskottet (negativt tal) till nätinnehavarens underskott (positivt tal) från andra tillsynsperioden.

Om partens överskott av elnätsverksamheten 2008–2011 är mindre än underskottet av

avkastningen från första tillsynsperioden, ska mot underskottet av första tillsynsperioden beaktas högst det belopp som motsvarar överskottet från andra tillsynsperioden. Om elnätsinnehavaren har underskott från både första och andra tillsynsperioden, ska underskottet från första tillsynsperioden inte beaktas i tillsynsbeslutet för andra tillsynsperioden. Om elnätsinnehavaren i strid mot elmarknadslagen har överskott från både första och andra tillsynsperioden, meddelar Energimyndigheten ett särskilt beslut genom vilket nätinnehavaren ska korrigera sitt förfarande så att överskottet från första tillsynsperioden blir förenligt med elmarknadslagen.

Energimarknadsverket har i sitt brev den 18 oktober 2013 berett parten möjlighet att yttra sig om utkastet till tillsynsbeslut innan beslutet meddelas. Jakobstads Energiverk har inte yttrat sig om utkastet till tillsynsbeslut.

MOTIVERINGAR

Parten utövar tillståndspliktig elnätsverksamhet enligt elmarknadslagen och är därmed en nätinnehavare som avses i 3 § 8 punkten i elmarknadslagen (386/1995).

Enligt 38 c § 1 mom. i elmarknadslagen ska Energimyndigheten efter att den tillsynsperiod som avses i 38 a § har utgått genom beslut förplikta nätinnehavaren att under den tillsynsperiod som följer på den tillsynsperiod som beslutet gäller sänka sina avgifter för överföringstjänster som bestämts enligt de i 38 a § 1 mom. 1 punkten avsedda metoderna med det belopp med vilket nätverksamhetens avkastning under den tillsynsperiod som utgått överstigit beloppet av en skälig avkastning, eller berättiga nätinnehavaren att under den tillsynsperiod som följer på den tillsynsperiod som beslutet gäller höja sina avgifter för överföringstjänster med det belopp med vilket nätverksamhetens avkastning under den tillsynsperiod som utgått understigit beloppet av en skälig avkastning. Om avkastningen av nätverksamheten under tillsynsperioden har överstigit beloppet av en skälig avkastning med minst 5 procent, ska till det belopp med vilket avgifterna ska sänkas, för den tillsynsperiod som utgått fogas ränta, räknad som årlig ränta på hela det sistnämnda beloppet enligt genomsnittsräntan på eget kapital bestämt i enlighet med det beslut om fastställande som avses i 38 a § 1 mom. 1 punkten.

I detaljmotiveringarna till 38 c § konstateras dessutom att Energimyndigheten efter tillsynsperioden ska meddela ett beslut i vilket det utvärderas om den prissättning som en nätinnehavare tillämpat under tillsynsperioden i sin helhet har stämt överens med bestämmelserna och det beslut om fastställande som avses i 38 a § 1 mom. 1 punkten. Vid utgången av tillsynsperioden ska nätinnehavaren på grundval av Energimyndighetens beslut återbära ett eventuellt intäktsöverskott till kunderna i form av sänkta priser på överföringstjänsterna. Om överskottet är betydande ska nätinnehavaren betala ränta på det belopp som återbärs för hela den tillsynsperiod under vilken intäktsöverskott uppkommit. Om avkastningen på nätverksamheten understiger en godtagbar intäktsnivå, kan nätinnehavaren under följande tillsynsperiod samla in det belopp som motsvarar underskottet i form av högre avgifter för överföringstjänsterna.

I detaljmotiveringarna till 38 c § konstateras dessutom att Energimarknadsverket efter

tillsynsperioden ska meddela ett beslut i vilket det utvärderas om den prissättning som en nätinnehavare tillämnat under tillsynsperioden i sin helhet har stämt överens med bestämmelserna och det beslut om fastställande som avses i 38 a § 1 mom. 1 punkten. Vid utgången av tillsynsperioden ska nätinnehavaren på grundval av Energimarknadsverkets beslut återbära ett eventuellt intäktsöverskott till kunderna i form av sänkta priser på överföringstjänsterna. Om överskottet är betydande ska nätinnehavaren betala ränta på det belopp som återbärs för hela den tillsynsperiod under vilken intäktsöverskott uppkommit. Om avkastningen på nätverksamheten understiger en godtagbar intäktsnivå, kan nätinnehavaren under följande tillsynsperiod samla in det belopp som motsvarar underskottet i form av högre avgifter för överföringstjänsterna.

Enligt detaljmotiveringarna till 38 c § ska utjämningen genomföras som en allmän utjämning till kunderna via prissättningen. Det är ändamålsenligt att ge nätinnehavaren en möjlighet att under följande tillsynsperiod jämna ut en avkastning som har understigit en skälig avkastning, eftersom en del nätinnehavare annars för säkerhets skull kontinuerligt skulle prissätta sin överföringstjänst så att avgiften ligger över den godtagbara nivån i syfte att undvika att avkastningsmålet av en slumpartad eller oförutsägbar orsak inte uppnås. Perioden för utjämning av en avkastning som understiger en skälig avkastning begränsas till nästa tillsynsperiod. Efter denna period kan avkastningen inte längre utjämnas.

För att undvika att en ändring i en ägares avkastningskrav eller byte av nätinnehavare leder till att belopp som understiger en skälig avkastning tas ut i efterskott under en lång tid är det ändamålsenligt att begränsa utjämningsperiodens längd. För att förhindra en betydande överprissättning ska nätinnehavaren i samband med återbäring betala ränta på det belopp som betalas tillbaka till kunden, om avkastningen av nätverksamheten under tillsynsperioden har överstigit beloppet av en skälig avkastning med minst 5 procent. Räntan på det belopp som ska sänkas beräknas som årlig ränta på hela det belopp som ska sänkas för den tillsynsperiod som utgått enligt genomsnittsräntan på eget kapital bestämt i enlighet med beslutet om fastställande.

Lag som ska tillämpas på tillsynsbeslut

Energimarknadsverket har genom sitt beslut 13.12.2007 (dnr 485/424/2007) fastställt att parten under den andra tillsynsperioden 1.1.2008–31.12.2011 ska iakttä metoderna för bestämmande av nätinnehavarens intäkter av nätverksamheten och de avgifter som ska tas ut för överföringstjänsten med stöd av 38 a § i elmarknadslagen (386/1995, nedan elmarknadslagen). Elmarknadslagen upphävdes genom den elmarknadslag som trädde i kraft 1.9.2013(588/2013, nedan nya elmarknadslagen).

Om Energimyndighetens beslut efter tillsynsperioden bestäms i 14 § i lagen om tillsyn över el- och naturgasmarknaden (590/2013, tillsynslagen), som trädde i kraft 1.9.2013. Enligt övergångsbestämmelsen i 40 § i tillsynslagen ska i en situation där man ändrar ett beslut om fastställande som getts innan tillsynslagen trädde i kraft och grunden för ändringen är 13 § 1 mom. 2 punkten i tillsynslagen, tillämpa bestämmelserna i tillsynslagen och den nya elmarknadslagen på beslutet enligt 14 § i tillsynslagen som gäller tillsynsperioder som pågick då

tillsynslagen och nya elmarknadslagen trädde i kraft, till de delar beslutet gäller tiden efter det att ändringen i beslutet om fastställande trädde i kraft. Därmed ska de materiellrättsliga bestämmelserna i tillsynslagen och nya elmarknadslagen inte tillämpas på ett tillsynsbeslut i en situation som avses i 40 § i tillsynslagen till den del tillsynsbeslutet gäller tiden före beslutet om fastställande, utan på denna del tillämpas bestämmelserna i den upphävda elmarknadslagen.

I tillsynslagen stadgas inte uttryckligen huruvida man på ett tillsynsbeslut som gäller en tillsynsperiod som redan hade gått ut när tillsynslagen och den nya elmarknadslagen trädde i kraft, ska tillämpa bestämmelserna i tillsynslagen och de materiellrättsliga bestämmelserna i den nya elmarknadslagen eller bestämmelserna i den upphävda elmarknadslagen. Ett tillsynsbeslut är dock i sista hand en mekanisk beräkning utifrån de i beslutet om fastställande fastställda metoderna, och det är bundet till den aktuella tillsynsperioden. I en situation som avses i 40 § i tillsynslagen handlar det om ändring av en metod som är förenlig med beslutet om fastställande. I det aktuella fallet handlar det inte om huruvida metoderna för den andra tillsynsperioden borde ha ändrats på grund av lagändringen, eftersom den andra tillsynsperioden redan hade gått ut såsom nämns ovan. Energimyndigheten ska ge ett tillsynsbeslut för andra tillsynsperioden, vilken har börjat 1.1.2008. Energimyndigheten anser att man med beaktande av den systematik som förutsätts i övergångsbestämmelsen i 40 § i tillsynslagen liksom principen om tillsyn på förhand i förarbetena till lagen (RP 20/2013 rd, s. 19 och motsvarande gamla RP 127/2004 rp, s. 18) på ett tillsynsbeslut som gäller en tillsynsperiod som redan hade gått ut när tillsynslagen och den nya elmarknadslagen trädde i kraft, ska tillämpa bestämmelserna i den upphävda elmarknadslagen i den form de var i kraft 31.8.2013. Både ett ändamålsenligt verkställande av förhandstillsynen och tryggheten av tillbörliga planeringsmöjligheter för nätinnehavarna talar för detta.

Beräkning av kapital som är bundet i elnätsverksamheten – kunders anslutningsledningar

I förarbetena till elmarknadslagen (RP 127/2004 rd, allmänna motiveringar s. 7) har det konstaterats att opartiskhet, kontinuitet och effektivitet hör till de centrala målen för den särskilda tillsynen av ett naturligt monopol. Med opartiskhet avses den inre intäktsfördelningen i samhället mellan ägarna till de företag som omfattas av tillsyn och kunderna. Opertiskhet hänför sig också till relationerna mellan kundgrupper, och det gäller då att granska att ingen kundgrupp står för en oproportionerligt stor andel av de avgifter som ska betalas till ett företag i förhållande till de kostnader den föranleder. På motsvarande sätt förutsätts även att företagen som omfattas av tillsyn behandlas opartiskt. Effektivitet innebär att den service kunden önskar tillhandahålls till så låga kostnader som möjligt.

Enligt 4 § 1 mom. i elmarknadslagen får elnätsverksamhet endast utövas med tillstånd av elmarknadsmyndigheten (elnätstillstånd). Utifrån förarbetena till lagen (RP 138/1994 rp, detaljerade motiveringar till 4 §) gör elnätets centrala ställning i elnätssystemet och elnätsverksamhetens monopolkaraktär att det är nödvändigt för samhället att kunna övervaka och reglera nätinnehavarnas verksamhet med hjälp av tillståndsförfarande. Enligt förarbetena (RP 138/1994 rp, allmänna motiveringar 2.2.1. Elnätstillstånd) skulle man med hjälp av tillståndsplikten övervaka de skyldigheter som åläggs tillståndsinnehavarna enligt

elmarknadslagen. Som motvikt till skyldigheterna skulle tillståndsinnehavarna få rättigheter i anslutning till elnätsverksamheten som syftar till att trygga nätinnehavarens verksamhetsbetingelser. I lagförslaget har man eftersträvat en rättvis balans mellan rättigheterna och skyldigheterna. För distributionsnätet skulle man i tillståndet fastställa det geografiska ansvarsområde som skyldigheterna och rättigheterna gäller.

Enligt 6 § 1 mom. i elmarknadslagen fastställs tillståndshavarens geografiska ansvarsområde i fråga om distributionsnätet i det elnätstillstånd som ges en distributionsnätinnehavare. I förarbetena till lagen (RP 138/1994 rp, detaljerade motiveringar till 6 §) har konstaterats att varje innehavare av ett distributionsnät skulle ansvara för ett entydigt geografiskt område. De rättigheter, skyldigheter och ansvar som gäller området skulle stadgas om på andra ställen i denna lag.

Enligt 10 § i elmarknadslagen ska nätinnehavaren mot skälig ersättning sälja elöverföringstjänster till dem som behöver sådana inom gränserna för nätets överföringskapacitet (överföringsskyldighet). Enligt förarbetena till lagen (RP 138/1994 rp, detaljerade motiveringar till 10 §) innebär överföringsskyldighet att nät som är i monopolställning på vissa villkor måste ställas till förfogande för alla intresserade.

Utifrån bestämmelserna gäller nätinnehavarens rättigheter, skyldigheter på nätinnehavarens ansvarsområde enligt nättillståndet nätverksamheten endast i det nät som omfattas av nätinnehavarens ensamrätt. De elnät som inte omfattas av nätinnehavarens ensamrätt omfattas av fri konkurrens antingen med stöd av elmarknadslagen eller mot grundval av allmän näringsfrihet. Nätinnehavarens skyldigheter och rättigheter med avseende på elnätsverksamheten enligt elmarknadslagen gäller alltså inte dessa för konkurrens öppna elnät. Utifrån förarbetena till elmarknadslagen (RP 138/1994 rd, allmänna motiveringar 2.2.9. Särredovisning av verksamhetsformerna) en sund och fungerande konkurrens på elmarknaden kräver att de konkurrerande elaffärsverksamheterna är företagsekonomiskt lönsamma och att de inte stöds genom monopolfunktioner (korssubventionering).

Byggnad, underhåll och drift av anslutningsledningar till elförbrukningsställen och fastigheters interna elnät har omfattats av fri konkurrens ända sedan elmarknadslagen (386/1995) trädde i kraft den 1 juni 1995. När det gäller elproduktionsinrättningar har övriga ledningar än fastighetens interna ledningar varit öppna för konkurrens från och med den 27 december 2004 (lagen 1172/2004).

Enligt 17 § i elmarknadslagen har en distributionsnätinnehavare ensamrätt att bygga distributionsnät på sitt ansvarsområde. Enligt 2 mom. i nämnda paragraf får andra bygga distributionsnät på ansvarsområdet om det är fråga om en sådan anslutningsledning genom vilken ett eldriftsställe ansluts till distributionsnätinnehavarens elnät på ansvarsområdet som avses i 1 punkten, om det är fråga om en sådan anslutningsledning genom vilken en elproduktionsinrättning ansluts till distributionsnätinnehavarens elnät på ansvarsområdet eller till någon annan nätinnehavarens elnät som avses i 2 punkten eller om det är fråga om ett sådant internt nät i en fastighet eller i en motsvarande fastighetsgrupp som avses i 3 punkten.

Enligt förarbetena till elmarknadslagen (RP 138/1994 rp, detaljerade motiveringar till 18 §) skulle, om inte annat avtalas med nätinnehavaren, en del av nätet som byggs av en annan bli

kvar på byggarens eller byggherrens ansvar och denne skulle även ansvara för driften och underhållet av denna del av nätet. Energimyndigheten påpekar att detta emellertid inte betyder att den aktuella nätdelen på ovan nämnda sätt skulle ha inkluderats i monopolverksamheten. Vidare har i förarbetena till lagen (RP 127/2004 rp, s. 46–47) konstaterats att det viktigaste kännetecknet på anslutningsledningar är att de dragits bara för en enda abonnent. Övriga abonnenter ska inte få bygga en egen anslutningsledning till en anslutningsledning som avses i denna lag, eftersom opereringen i anslutningsledningen då blir nätverksamhet som förutsätter tillstånd.

Utifrån 17 § 2 mom. i elmarknadslagen och förarbetena till lagen hör byggande, drift och underhåll av anslutningsledningar inte till den reglerade, tillståndspliktiga nätverksamheten och därmed ska beslut om fastställande inte tillämpas på denna verksamhet. Energimyndigheten påpekar att frågan om vilken aktör som använder eldriftsställets eller elproduktionsinrättningens anslutningsledning eller vem som har anslutningsledningen i besittning inte avgör om anslutningsledningen omfattas av tillståndspliktig nätverksamhet. I förarbetena till lagen om revidering av elmarknadslagen (slutrapporten från den arbetsgrupp som beredde verkställandet av EG:s tredje paket för den inre energimarknaden, 17.9.2010, s. 72–73) fastställs entydigt i enlighet med elmarknadslagen (386/1995) att underhållskostnader och övriga kostnader för anslutningsledningar inte ska täckas med överföringstariffen, och även om en nätinnehavare skulle äga anslutningsledningen ska ledningen inte inkluderas i värdet på det kapital som är bundet till nätverksamheten.

För tydlighetens skull konstaterar Energimyndigheten vidare att en anslutningsledning som är förenlig med 3 § 3 punkten i elmarknadslagen inte heller berörs av nätinnehavarens skyldigheter enligt elmarknadslagen. En anslutningsledning berörs inte av den anslutningsskyldighet som stadgas i 9 § 2 mom. i elmarknadslagen, och den skyldighet som ingår i nätutvecklingsskyldigheten enligt 9 § 1 mom. att bygga nätet på nytt gäller inte kundens anslutningsledning även om anslutningsledningen skulle vara i nätinnehavarens besittning. I förarbetena till den upphävda elmarknadslagen (RP 138/1994 rp, detaljerade motiveringar till 14 §) har vidare uttryckligen konstaterats att skälig prissättning ska förutsättas av elnätsverksamhet i monopolställning. Kravet på skälig prissättning gäller därmed inte elnätsverksamhet som omfattas av fri konkurrens.

Anslutningsledningar som är förenliga med 3 § 3 punkten i elmarknadslagen har inte inkluderats och ska inte inkluderas i uppgifterna om nätstrukturen även om besittningen av ledningarna skulle ha överförts på nätinnehavaren. För tydlighetens skull konstaterar Energimyndigheten att detta beslut inte tar ställning till huruvida överföringen av besittningen av anslutningsledningarna till nätinnehavaren har varit laglig.

Enligt 28 § 1 mom. i elmarknadslagen ska företag som är verksamma på elmarknaden särredovisa elnätsverksamhet och övriga elaffärsverksamheter samt elaffärsverksamheter och företagets övriga affärsverksamhet. Enligt 28 § 3 mom. i elmarknadslagen ska elaffärsverksamheter dock inte redovisas skilt från varandra eller från den övriga affärsverksamheten, om elaffärsverksamheten till sin volym eller i förhållande till företagets

övriga affärsverksamhet är ringa.

Med hänsyn till skyldigheterna att särredovisa i elmarknadslagen och i förordningen om särredovisning samt i förarbetena till dessa är det klart att avsikten är att i bokslutet över elnätsverksamheten endast inkludera verksamhet som har karaktären av monopol. Därmed ska poster som hänför sig till anslutningsledningar inte heller med hänsyn till särredovisningsskyldigheterna inkluderas i det särredovisade bokslutet över nätinnehavarens nätverksamhet, utan den verksamhet som omfattar anslutningsledningar ska redovisas skilt från bokslutet över den reglerade nätverksamheten.

AVGÖRANDE

Behandlingen av partens anslutningsledningar har justerats i enlighet med elmarknadslagen och fastställandebeslutet.

Energimyndigheten fastställer att partens faktiska justerade resultat för den andra tillsynsperioden är 7 500 tusen euro, och den skäliga avkastningen är 6 150 tusen euro. Därmed uppgår det ackumulerade överskottet i avkastningen under den andra tillsynsperioden till 1 350 tusen euro.

Det ackumulerade överskottet i avkastningen av nätinnehavarens nätverksamhet har under tillsynsperioden överskridit beloppet för skälig avkastning med fem procent. Därför tillkommer ränta på det fastställda överskottet. Räntebeloppet är 80 tusen euro. I bilaga 2 finns en beräkning av hur räntan på nätinnehavarens överskott fastställs.

Överskottet som ackumulerades under den första tillsynsperioden är 2 740 tusen euro och en eventuell räntepåföljd 170 tusen euro. Det fastställda överskottet som överförs till den tredje tillsynsperioden, inräknat överskottet från den första tillsynsperioden, är totalt 1 430 tusen euro. I bilaga 2 finns en beräkning av nätinnehavarens faktiska och skäliga avkastning för den andra tillsynsperioden.

Energimyndigheten förpliktar parten att beakta det fastställda överskottet i prissättningen av nättjänsterna åren 2012–2015. När Energimyndigheten fastställer det faktiska justerade resultatet och den skäliga avkastningen av partens nätverksamhet för åren 2012–2015 drar man av den andra tillsynsperiodens fastställda överskott från den skäliga avkastningen av partens nätverksamhet för åren 2012–2015.

Beslutet ska efterföljas även om ändring söks.

ÄNDRINGSSÖKANDE

Besväransvisning bifogas till beslutet som bilaga 1.

TILLÄMPANDE BESTÄMMELSER

Elmarknadslag (386/1995) 3 § 3 och 8 punkten, 4 §, 17 § 2 mom., 28 § och 38 c §

Överdirektör

Riku Huttunen

Redovisningsexpert

Tiina Karppinen

BILAGOR

1. Besvärsanvisning
2. Beräkning av partens faktiska justerade resultat och skäliga avkastning för den andra tillsynsperioden (sekretessbelagt)
3. Uppgifter om nätstrukturen och beräkning av nätets värde (sekretessbelagt)
4. Årliga beräkningar av skälig avkastning för åren 2008–2011 (sekretessbelagt)

DISTRIBUTION

Parten

AVGIFTSFRITT

Besvärсанvisning

Rätt att söka ändring

Ändring i Energimyndighetens beslut får sökas genom besvär enligt vad som sägs i förvaltningsprocesslagen (586/1996). Med ett beslut över vilket besvär kan anföras avses en åtgärd varigenom ett ärende har avgjorts eller lämnats utan prövning.

Besvär över ett beslut kan anföras av den som beslutet avser eller vars rätt, skyldighet eller fördel direkt påverkas av beslutet.

Besvärmyndighet

Besvär över Energimyndighetens beslut kan anföras hos marknadsdomstolen.

Besvärstid

Besvär ska anföras inom 30 dagar från delfäendet av beslutet. Dagen för delfäendet räknas inte med i besvärstiden.

Innehållet i besvärsskriften

Besvär ska anföras skriftligen. I besvärsskriften till marknadsdomstolen ska följande uppges:

- ändringssökandens namn och hemkommun
- postadress och telefonnummer där meddelanden till ändringssökanden kan lämnas
- det beslut som överklagas
- till vilka delar beslutet överklagas och de ändringar som yrkas, samt
- grunderna för yrkandet.

Besvärsskriften ska undertecknas av den som söker ändring eller av ändringssökandens juridiska ombud. Om ändringssökandens talan förs av ett juridiskt ombud, eller om besvärsskriften författats av någon annan person, ska även denna persons namn och hemkommun anges i besvärsskriften.

Bilagor till besvärsskriften

Till besvärsskriften ska fogas:

- det beslut som överklagas, i original eller som kopia
- bevis över dagen för delfäendet av beslutet eller en annan utredning över när besvärstiden har börjat, samt
- de handlingar som ändringssökanden åberopar som stöd för sitt yrkande, om de inte

redan tidigare tillställts Energimyndigheten eller marknadsdomstolen.

Ett ombud ska förete fullmakt om huvudmannen inte muntligen befullmäktigat honom hos besvärsmyndigheten. En advokat och ett allmänt rättsbiträde ska förete fullmakt endast om besvärsmyndigheten bestämmer så.

Inlämning av besvärsskriften till besvärsmyndigheten

Besvärsskriften ska inom besvärstiden lämnas till marknadsdomstolen på adressen:

Marknadsdomstolen
Banbyggargvägen 5
00520 HELSINGFORS

Fax: 029 56 43314

e-postadress: markkinaoikeus@oikeus.fi

BERÄKNING AV PARTENS FAKTISKA JUSTERADE RESULTAT OCH SKÄLIGA AVKASTNING FÖR DEN ANDRA TILLSYNSPERIODEN

Bolagets namn: Jakobstads Energiverk
FO-nummer: 0209242-0
Tillsynsperiod: 2008-2011

Andra tillsynsperioden 1)

År	Faktiskt justerat resultat t€	Skälig avkastning t€
2008	[]	[]
2009	[]	[]
2010	[]	[]
2011	[]	[]
Yhteensä	7500	6150

1. ackumulerat överskott (+) / underskott (-) från första tillsynsperioden samt eventuell räntepåföljd 2910
2. ackumulerat överskott (+) / underskott (-) från andra tillsynsperiodens samt eventuell räntepåföljd 1430
3. överskott(+)/underskott(-) t€ som överförs till tredje tillsynsperioden 1430

Räntan

På överskott som ackumulerats under tillsynsperioden räknas ränta, om avkastningen av nätverksamheten under tillsynsperioden har överstigit beloppet av skälig avkastning med över 5 procent. Under tillsynsperioden fogas ränta räknad som medelvärdet av räntan för eget kapital i enlighet med elmarknadslagen..

Överskott (+) / underskott (-) som ackumulerats under tillsynsperioden 1 350 t€

Räntan beräknas med följande formel:

Överskott som ackumulerats under tillsynsperioden > (5 % * summan av skäliga avkastningar under tillsynsperiodens olika år)

Överskott som ackumulerats under tillsynsperioden * medelvärdet av räntan för eget kapital under åren 2008-2011

1) Information som döljas har märkts med hakparenteser i offentlig version av besluten på grund av lag om offentlighet i myndigheternas verksamhet 24.1 §. punkt 20.

Medelvärdet av räntan för eget kapital under åren 2008-2011	6,28 %
Räntebeloppet	80 t€

1) Information som döljas har märkts med hakparenteser i offentlig version av besluten på grund av lag om offentlighet i myndigheternas verksamhet 24.1§. punkt 20.

ÅRLIGA UPPGIFTER OM NÄTSTRUKTUREN OCH BERÄKNING AV NÄTETS VÄRDE

Bolagets namn: Jakobstads Energiverk
FO-nummer: 0209242-0
Tillsynsperiod: 2008-2011

Sekretessbelagt på grund av offentlighetsL 24.1 §. punkt 20.
Information som döljas har märkts med hakparenteser [...]

	ÅTERANSKAFNINGSVÄRDE 1)	LINJÄR AVSKRIVNING 1)	NUVARANDE BRUKS VÄRDE 1)
2008	[]	[]	[]
2009	[]	[]	[]
2010	[]	[]	[]
2011	[]	[]	[]

1) Information som döljas har märkts med hakparenteser i offentlig version av besluten på grund av lag om offentlighet i myndigheternas verksamhet 24.1 §. punkt 20.

ÅRLIGA BERÄKNINGAR AV SKÄLIG AVKASTNING

Bolag och verksamhetsområde: Jakobstads Energiverk

FO-nummer: 0209242-0

Tillsynsperiod: 2008-2011

JUSTERAD BALANSRÄKNING 1)

Bestående aktiva

Aktiva				
2008	2009	2010	2011	
Elnätet till sitt nuvarande bruksvärde	[]	[]	[]	[]
Övriga bestående aktiva till sitt balansvärde	292,00	438,00	338,00	265,00
Rörliga aktiva				
Omsättningstillgångar till sitt balansvärde	271,00	255,00	260,00	303,00
Kundfordringar till sitt balansvärde	545,00	754,00	1492,00	1510,00
Justerad balansomslutning	[]	[]	[]	[]
Aktiva totalt (t€)	[]	[]	[]	[]

1) Information som döljas har märkts med hakparenteser i offentlig version av besluten på grund av lag om offentlighet i myndigheternas verksamhet 24.1§. punkt 20.

Bolag och verksamhetsområde: Jakobstads Energiverk
FO-nummer: 0209242-0
Tillsynsperiod: 2008-2011

JUSTERAD BALANSRÄKNING 1)

Passiva				
Eget kapital	2008	2009	2010	2011
Eget kapital till sitt balansvärde	25038,00	25665,00	26081,00	26989,00
+ Andelen eget kapital i givna koncernbidrag	0,00	0,00	0,00	0,00
- Erhållna koncernbidrag	0,00	0,00	0,00	0,00
Andelen eget kapital i avskrivningsdifferens och reserver	0,00	0,00	0,00	0,00
Utjämningspost för justerad balansräkning	[]	[]	[]	[]
Främmande kapital				
Räntebelagt kapital				
Räntebelagda skulder till sitt balansvärde	455,00	438,00	0,00	0,00
- Andelen eget kapital i givna (vid bokslutsögonblicket icke betalda) koncernbidrag	0,00	0,00	0,00	0,00
Kapitallån till sitt balansvärde	0,00	0,00	0,00	0,00
Räntefritt kapital				
Nätanslutningsavgifter till balansvärdet per 31.12.2004	1848,00	1848,00	1848,00	1848,00
Övriga räntefria skulder till sitt balansvärde	476,00	970,00	1338,00	1890,00
- Andelen eget kapital i givna (vid bokslutsögonblicket icke betalda) koncernbidrag	0,00	0,00	0,00	0,00
Avsättningarna till sitt balansvärde	0,00	0,00	0,00	0,00
Latent skatteskuld som ingår i avskrivningsdifferens och reserver	0,00	0,00	0,00	0,00
Justerad balansomslutning	[]	[]	[]	[]
Passiva totalt (t€)	[]	[]	[]	[]

1) Information som döljas har märkts med hakparenteser i offentlig version av besluten på grund av lag om offentlighet i myndigheternas verksamhet 24.1§. punkt 20.

OIKAISTU TULOS 1)

Yhtiö ja toimialue: Jakobstads Energiverk
Yhtiötunnus: 0209242-0
Valvontajakso: 2008-2011

Oikaistu tulos				
	2008	2009	2010	2011
Liikevoitto	1973,00	1190,00	1028,00	1300,00
0,5 * Toteutuneet keskeytyskustannukset	145,48	122,68	122,48	175,24
0,5 * Keskeytyskustannusten vertailutaso	132,34	125,31	140,32	135,33
Keskeytyskustannusten kannustinvaikutus	[]	[]	[]	[]
Toteutuneet kontrolloitavat operatiiviset kustannukset	1203,00	1274,00	1686,00	1386,00
Tehostamistavoitteen mukaiset kontrolloitavat operatiiviset kustannukset	850,47	880,01	860,06	859,47
Maksetut verkkovuokrat	0,00	0,00	0,00	0,00
Suunnitelman mukaiset poistot liikearvosta	0,00	0,00	0,00	0,00
Suunnitelman mukaiset poistot verkosta ja arvonalentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä	1028,00	1076,00	1118,00	1186,00
Verkon JHA:sta laskettu tasapoisto	[]	[]	[]	[]
Taseen liittymismaksukertymän nettomuutos	455,00	200,00	387,00	464,00
Korjattu liikevoitto / -tappio	[]	[]	[]	[]
Laskennallinen tulos	[]	[]	[]	[]
Nettomääräiset suojauskustannukset	[]	[]	[]	[]
Verkkotoiminnan harjoittamisen turvaamiseksi tarvittavasta rahoitusomaisuudesta aiheutuva kustannus	-13,84	-12,87	-12,62	-9,76
Oikaistu tulos ennen veroja	[]	[]	[]	[]
Tuloverot	[]	[]	[]	[]
Toteutunut oikaistu tulos (t€)	[]	[]	[]	[]
Kohtuullinen tuotto				
Korollisen vieraan pääoman määrä	455,00	438,00	0,00	0,00
Oman pääoman määrä	[]	[]	[]	[]
Kohtuullinen tuotto (t€)	[]	[]	[]	[]
Tilikauden ylijäämä(+)/alijäämä(-) (t€)	911,90	-350,30	224,37	564,36

1) Information som döljas har märkts med hakparenteser i offentlig version av besluten på grund av lag om offentlighet i myndigheternas verksamhet 24.1 §. punkt 20.