

Ansökan/förslag av intäktsram för Sjogerstads EDF perioden 2012-2015.

Om Företaget.

Sjogerstads Edf är en ekonomisk förening som sedan 1917 har drivits med en policy att ha en så säker elleverans till ett så lågt pris som möjligt. Företaget har inget krav på att generera någon vinst utan alla intäkter investeras i elnätet.

Det senast stora driftstörning som vi haft var en storm februari-1992 då vårt område drabbades av extrem orkanvindar av trombkaraktär som medförde stor förödelse på vårt elnät. Det mesta av vår distribution på landsbygden var till en början utslagen och efter 3 dygn av en enorm arbetsinsats så hade alla kunder förutom vissa obebodda sommarstugor elen tillbaka. Efter detta beslutade styrelsen att hädanefter skall om möjligt all ombyggnad av nätet ske med jordkabel samt att bygga för redundans och slingmatningar där det finns möjlighet. Denna policy trädde i kraft omgående och pågår fortfarande.

Detta visar sig också snart genom ytterst få strömavbrott och när grannistributörer haft omfattande avbrott som exempelvis snöstormen november-95, Gudrun-05, Per-07 m.fl. så har Sedf upprätthållit leveransen med ytterst få och kortvariga avbrott.

Sjogerstads Edf har historiskt alltid haft en nättariff som varit på den nedre halvan när man jämfört olika nätbolags nättariffer vilket även bekräftas av nätnyttomodellen där nivån har legat ca 20 % under 1,0.

Detta är också precis vad föreningens syfte och intention är och alltid kommer att vara. Sedf:s revisorer, både interna och externa, har dock i flera år påtalat att intäkterna är lite för låga i förhållande till kostnaderna.

Likaså en anläggningsvärdering av en anlita konsult.

Detta trots att kostnader för bl.a datorer, lokalhyra, telefon, personal mm delas med dotterföretaget Sjogerstads Energi AB som även ger koncernbidrag till elnätet varje år. Utöver det så bedriver företaget även Sedf en elinstallationsverksamhet som särredovisas.

Kapitalbasen:

Alla elmätare har tagits upp till pris enligt normprislistan. Här ingår alltså även mätare samt utrustning för omsättnings mätare.

59 st mätare med strömtransformatorer, mätarplintar samt ett mer omfattande montage vilket ger ett uppskattningsvis dubbelt så högt pris som det enl normprislistan.

Eftersom det är svårt att bestämma inköpsår och därför prissätta strömtransformatorer så väljer vi att ta normpriset för vanliga enkeltariffer istället och notera detta här.

Dessa är således prissatta med ett för lågt värde.

Alla ledningar har hämtats ur Mickel/Cadra förutom styrkabel tätort som inte varit dokumenterad i kartprogrammet tidigare. Här använder vi ca 4,5 km styrkabel av ca 6,5 km nedlagd.

Viss reservmaterial finns för att kunna säkerställa snabb reparation när så behövs.

2 reservkraftsgeneratorer finns som redovisas med inköpspris och år.
Generatoren på 400 kVA har pålagts en kostnad på 50 kkr för inköp av specialtillverkad släpvagn.

I förändringsmallen har försök gjorts till en sannolik utveckling av nätombbyggnad men som tidigare nämnts så finns det många faktorer som påverkar. I denna förändringsmall är t.ex inte en ny fördelningsstation med anslutningar med överhuvudtaget. Ingen plats är bestämd och ingen offert är inhämtad så här i förväg.

En grov uppskattning skulle vara ca 15-20 mkr.

Allting har kostnadsberäknats enligt normprislisan förutom generatorerna.

Intäktsram.

Sjogerstads Edf yrkar som förslag till intäktsram för perioden 2012-2015 enligt 2010 års kostnadsnivå det belopp som EI:s beräkningsmodul räknat fram alltså 85 000 tkr.

SEDF utgår också ifrån att indexuppräknningar kommer att ske.

Att Sjogerstads Edf nu begär den intäktsram som EMI:s modell räknat fram innebär inte att det nödvändigtvis är den intäkt som de facto kommer att tillämpas. Nättariffen kommer inte att sättas högre än nödvändigt och om inget oförutsett inträffar kommer den sannolikt att följa det mönster som varit historiskt.

Det finns dock så många osäkerhetsfaktorer som gör att det är ytterst vanskligt att 5 år i förväg sätta en ram som man sedan får svårt att hålla om vissa förutsättningar inträffar.

Skövde Kommun är förnärvarande väldigt expansiv med stora nybyggnadsområden. I dagsläget fattas bostäder så just nu byggs det för fullt.

Kommunerna svarar emellertid inte på några frågor om utbyggnadsplaner med mer än något år i taget. Områdena byggs ut i takt med att tomterna kan säljas och detta är beroende på konjunktur och politiska beslut.

I Skultorp finns planerade områden som kommer att bebyggas inom perioden 2011-2015. Det första med start höst 2011.

I tätorten så finns det bara en liten del som har tillgång till fjärrvärme och det finns ett uttalat besked på att det aldrig under överskådlig tid kommer att byggas ut i någon större utsträckning.

Därför sker i princip den mesta uppvärmningen med någon form av el vilket givetvis kräver en helt annan dimensionering av elnätet än områden där fjärrvärme förekommer.

Resultatet blir ett högt effektuttag när det blir kallt vilket har resulterat i att fördelningsstationen i Skultorp 40/10 kV snart inte räcker till utan vi måste i en inte alltför lång framtid planera för en fördelningsstation till i en annan del av tätorten.

Om uppförandet av denna fördelningsstation kommer att ske före 2015 eller strax efter är delvis avhängigt utbyggnaden av bostadsområdena och kommer att innebära en mycket stor kostnad för oss.

Förutom att det är en nödvändighet rent belastningsmässigt så innebär det en väsentlig höjning av leveranssäkerheten i Skultorp med omnejd eftersom 75-80 % av all energi som vi distribuerar går genom denna station.

Ett haveri på fel ställe här skulle kunna resultera i svåra konsekvenser med omfattande avbrott.

Vindkraftverk diskuteras på olika ställen. Skövde Kommun har i en plan redovisat var Kommunen anser att vindkraft kan placeras. Några sådana områden ligger inom vårt nätområde och kan om det blir verklighet förändra bilden. Det största enligt Kommunen lämpliga området ligger t.ex. så långt ut i vårt nätområde som möjligt. Uppförande av vindkraftverk här skulle innebära drastiska åtgärder eftersom nätet inte är dimensionerat för detta och detta område ligger 15 km från närmaste fördelningsstation. Vi kan inte ens gissa eller anta något här utan detta måste i så fall utgöra en extra ordinär händelse och är således inte med i denna beräkning. Det kan bli allt från inget alls till en hel park. Givetvis är väl tanken att i detta fall producenter skall bära sin del av kostnaden.

Det som också är klart är att löpande kostnader enligt modellen blir för låga eftersom inte 2010 år är med i de genomsnittliga beräkningar som programmet gör. Våra kostnader för transitering och inköp av kraft för 2010 blev 1000 kkr högre än för år 2009. Höjda priser på förlustel, tariff till överliggande nät samt ökning av abonnemangstorleken för 1-timmeseffekt som visade sig alldeles för låg. Givetvis ökade även intäkterna till följd av mer transiterad kraft men den ökningen uppvägs inte av den höjda abonnemangskostnaden. En ökad nivå på abonnerad effekt som vi måste ha även framledes. Denna ökning av 2010 och 2011 ökar ju snittet på 2012-2015.

Skövde 2011-03-29

Ulf Jonsson
vd
Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek.för.