



Cooperativa Crell invertirá más de \$3.500 millones este año en mejoras a su red de distribución eléctrica

Por primera vez en la historia del país, el ente regulador, fijó tarifas para las cooperativas eléctricas, más acordes a la realidad de las cooperativas que atienden a la ruralidad con miles de kilómetros

de líneas y baja concentración de población, lo que le permitirá a Crell realizar la inversión más grande de su historia y mejorar así el servicio que presta a sus clientes. Explica el gerente Comercial de la cooperativa Crell, Gabriel

Morales “Las cooperativas nunca tuvimos un reconocimiento tarifario acorde a nuestra realidad y cuando queríamos hacer proyectos más grandes para modernizar y robustecer nuestras líneas, teníamos que recurrir a la banca, endeudarnos por hartos años, pero eso te resta fuerza para los años siguientes. Como en el último proceso tarifario, que fue el que estuvo atrasado casi cuatro años, finalmente participamos las cooperativas para que se fijaran las tarifas de acuerdo a la realidad de nuestra situación, eso nos permite para este año poder hacer inversiones del orden de los \$3.500 millones, los que fueron aprobados por el Consejo de Administración de la Cooperativa”.

“Son 14 proyectos de distinta envergadura y distintos montos de inversión y que apuntan, principalmente, a mejorar los

estándares de las líneas existentes, la construcción de nuevas líneas para mejorar los trazados, para que queden con mejores accesos y mejorar la calidad de la red eléctrica. Aumentar la capacidad de energía a entregar a los clientes, mejorar la calidad del servicio con menos cortes y más fáciles de reparar, por lo tanto, cortes más breves; medición inteligente para dar cumplimiento a la normativa; los clientes van tener más estabilidad en los voltajes, menor tiempo y frecuencia de interrupciones, y va a haber mayor capacidad de conectar nuevos consumos. Esto para nosotros implica menos fallas, menos costos de operación, menos pérdidas técnicas en la red, más eficiencia en nuestra operación y eso permitirá disponer de más recursos para poder reinvertir en el futuro. Queremos que la



Inversión es la más grande en la historia de la cooperativa local.



gente vuelva a estar conforme con su servicio por lo que estamos haciendo este esfuerzo inédito” terminó el ejecutivo.

Los trabajos tendrán una duración de 12 meses y serán ejecutados por contratistas y equipo propio.

Detalle de los Proyectos

1.Cambio de conductores entre Nueva Braunau y El Maitén en 8,5 kms de red de 23 kV, para evitar impacto de fallas, aumentar capacidad de transmisión, mejorar voltaje y disminuir las pérdidas técnicas. Beneficiará sectores rurales de la comuna de Llanquihue como Loncotoro, Colegual, Pichilaguna, Colegual Esperanza, entre otros.

2.Cambio de conductores de la línea de 13,2 kV, desde Nueva Braunau hasta El Maitén (en la misma postación mencionada en el proyecto anterior van dos líneas), en este caso, los beneficiados serán clientes de las comunas de Fresia y Los Muermos.

3.Cambio de trazado de la línea desde el interior de un predio a la faja fiscal, de 2,1 kms de red trifásica, en sector Totoral, que también beneficiará a sectores rurales de la comuna de Llanquihue.

4.Normalización subestación de poder El Maitén para poder habilitar en un futuro próximo parque fotovoltaico de 560 kWp.

5.Ampliación de la capacidad de la subestación de poder El Maitén de 1,5 a 2,5 MVA.

6.Cambio y refuerzo de conductores de 4,5 kms desde Playa Venado a Río Pescado.

7.Cambio y Refuerzo de conductor en 1,5 km en Ruta 5 Sur, desde Puente La Laja hasta Regimiento Sangra.

8.Cambio y refuerzo de 7 kms de línea en Ruta 5 Sur, desde



Son en total 14 proyectos que se construirán durante este presente año por parte de contratistas y equipo de la misma cooperativa.

Regimiento Sangra hasta peaje Puerto Montt.

9.Interconexión entre Ruta 5 Sur y Alerce, por nueva ruta interior 1 km.

10.Interconexión de Rotonda Austral Puerto Montt con nueva ruta entre Alerce y Ruta 5 Sur.

11.Construcción de 2 circuitos en 23 kV desde subestación Puerto Varas.

12.Construcción de red trifásica por franja fiscal de 16,5 kms, desde El Maitén hasta El Laurel.

13.Habilitación medidores inteligentes en los transformadores para cumplimiento normativo de mediciones de la calidad de

servicio.

14.Compra de bancos reguladores de voltaje y equipos de protección

- reconectores y otros para instalar en distintos puntos de la red.

