



**COMUNA DE
URANGA**

San Martín 678
Tel. Fax: (03469) 490048/207
E-mail: comdeuranga@ri.com.ar
Dpto. Rosario - Pcia. de Santa Fe
C. P. S2112AUN

URANGA, 24 DE JUNIO 2021.-

SR. EPE CORONEL BOGADO
PRESENTE

DE MI MAYOR CONSIDERACION:

POR MEDIO DE LA PRESENTE SOLICITO UNA
NOTA MANIFESTANDO LA FACTIBILIDAD DE ENERGIA ELECTRICA, DEL LOTE
DE TERRENO DESIGNADO CON EL N° Q, PERTENECIENTE A LA MANZANA
DENOMINADA "35" (ANTERIORMENTE DENOMINADA "Q") UBICADO ENTRE LAS
CALLES 9 DE JULIO, ANTARTIDA ARGENTINA, BUENOS AIRES Y MENDOZA,
POR SER QUE SE ESTA TRAMITANDO ANTE EL MINISTERIO DE DESARROLLO
TERRITORIAL Y HABITAT UN NUEVO PROGRAMA DE EJECUCION DE
VIVIENDAS INDIVIDUALES, DE ESTA LOCALIDAD.-

SIN OTRO PARTICULAR Y A LA ESPERA DE
UNA PRONTA RESPUESTA SALUDO ATENTAMENTE.-



COMUNA DE URANGA
Alex M. Sabbatini
Presidente Comunal

Recibido, 01/07/21

TREMARCO RUBEN M.
LEG. 34.457
OFIC. COMERC. CORONEL BOGADO
EMPRESA PROV. DE L. 10.000/00



Energía de Santa Fe

VILLA CONSTITUCIÓN, 26 de Julio de 2021.-
Rfte. Nota N° 2-2021-8523

Señor Presidente Comunal
Sabbatini, Axel
Comuna de Uranga
San Martín 678
2112 – URANGA – SANTA FE
S / D

De nuestra mayor consideración:

Por medio de la presente hacemos referencia a vuestra nota mediante la cuál solicitan suministro de energía eléctrica para el lote N de la manzana 35 ubicado en calle A. Argentina entre Bs. As. Y Brito de la localidad de Uranga.-

En virtud de las condiciones y capacidad disponible en la infraestructura que abastece la zona de influencia eléctrica de vuestro emprendimiento, se informa que se podrá abastecer una vez satisfechas las condiciones técnicas-económicas que establecen las normas en vigencia para este tipo de suministro, debiendo materializarse obras de infraestructura eléctrica en Media Tensión (MT) y Baja Tensión (BT), según se detalla a continuación:

- Tendido de Línea Aérea de Baja Tensión (L.A.B.T) con conductor preensamblado por calles A. Argentina, Bs. As., 9 de Julio y Mendoza desde el Puesto Aéreo de Transformación (P.A.T.) existente en la intersección de las calles Moreno y 9 de Julio.-
- La infraestructura eléctrica a ejecutar, deberá responder a los tipos constructivos y especificaciones técnicas vigentes en la EPESF.-

La totalidad de las obras indicadas precedentemente quedarán a exclusivo costo, cargo y riesgo del Loteador. Una vez finalizadas y aprobadas, por la inspección de la EPESF, serán transferidas a la EPESF en carácter de cesión sin cargo o donación.-

La presente nota no constituye factibilidad de suministro otorgada por la EPESF.-

Además, el propietario deberá abonar la parte proporcional de las instalaciones eléctricas de Alta Tensión/Media Tensión (AT/MT) que la EPESF pondrá a disposición del emprendimiento para satisfacer la potencia de **78 KW**, asociada a la ocupación plena del Loteo. De acuerdo a la potencia otorgada para vuestro emprendimiento, el importe a abonar será el correspondiente a la fecha del efectivo pago. A la fecha de emisión de la presente, el cargo resultante es de \$ 637.131,30 + IVA (pesos seiscientos treinta y siete mil ciento treinta y uno con 30/100 más IVA).-

Téc. Mauricio B. Buena
A/C. Info. Oficina Técnica
Sup. Téc. T. 1001
E. 1001

COMUNA DE URANGA
Alex M. Sabbatini
Presidente Comunal

EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE
Unidad Contrataciones de Servicios – Rivadavia 1001 – 2919 Villa Constitución
Telefax. 03400-476022/474206 – dbergara@epe.santafe.gov.ar – www.epe.santafe.gov.ar





Energía de Santa Fe

En consecuencia, el propietario deberá aceptar formalmente las condiciones aquí expuestas en forma fehaciente, previa presentación del **Estudio de Impacto Hídrico** (Secretaría de Aguas) y del **Estudio de Impacto Ambiental** aprobado (Ley 11.717), sus reglamentarias de Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable y Decreto Reglamentario N° 103/03, ambos aprobados, y formalizar el acuerdo correspondiente en un plazo no superior a los sesenta (60) días, contados a partir de la fecha de la presente, pasado el cual quedará sin efecto.-

Una vez aceptadas las condiciones de la presente, la EPESF emitirá la correspondiente factibilidad de suministro, la que tendrá una validez de 12 (doce) meses, dentro de los cuales se deberán presentar los proyectos ejecutivos correspondientes.-

Sin más, se queda a vuestra disposición para cualquier aclaración sobre el particular y aprovechamos para saludarlo con distinguida consideración.-

CAD

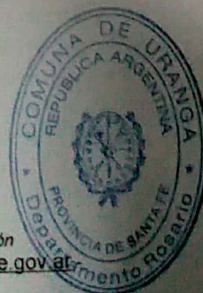
MMB

Téc. Mauricio B. Taboada
A/C Jefe Oficina Técnica
Sup. Téc. y Construcción
Empresa Privada de Energía

Téc. Sup. JUAN DOSE
A/C Jefe U. Cont. de Servicio
Sup. Téc. y Construcción
Empresa Priv. de la Energía

COMUNA DE URANGA
Alex M. Sabbatini
Presidente Comunal

EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE
Unidad Contrataciones de Servicios - Rivadavia 1001 - 2919 Villa Constitución
Telefax. 03400-476022/474206 - dbergara@epe.santafe.gov.ar - www.epe.santafe.gov.ar





Energía de Santa Fe

Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe

CÓD N°	TRABAJOS CON CARGO - PEQUEÑAS DEMANDAS	Importe
1	Por traslado de poste con línea pasante, que no tenga salida subterránea.	18.337,39
2	Traslado de poste esquinero con doble o simple cabeza de línea, con o sin salida subterránea.	42.047,92
3	Traslado de columna de hierro u hormigón con línea pasante que no tenga salida subterránea.	32.486,81
4	Traslado de columna de hierro u hormigón, con doble o simple cabeza de línea, sin rienda a tierra.	40.571,49
5	Desplazamiento de línea, para facilitar ejecución de la obra, sobre andamios o postes provisionales.	8.848,79
6	Montaje y desmontaje de protección de línea.	14.569,33
7	Traslado de conexión subterránea sin nueva conexión.	5.170,98
8	Traslado conexión subterránea con nueva conexión hasta un máximo de 3 metros hasta 3x25 A.	12.056,55
9	Traslado conexión subterránea con nueva conexión hasta un máximo de 3 metros hasta 3x75 A.	14.019,82
10	Traslado conexión subterránea con nueva conexión hasta un máximo de 3 metros hasta 3x150 A.	14.268,80
11	Traslado conexión subterránea con nueva conexión hasta un máximo de 3 metros hasta 3x300 A.	20.545,84
12	Colocar conexión subterránea en poste provisionario y volverla a su sitio (necesitando el usuario proveer poste y cajón).	5.226,38
13	Traslado de medidor.	4.398,39
14	Derecho de Conexión provisoria.	3.815,95
15	Por cada retiro de líneas inclinando postes existentes y que no estén colocados en ochava.	9.761,17
16	Por cada retiro de líneas inclinando postes en ochava.	16.316,27
17	Por cada desplazamiento de líneas, prolongando con trénculos de madera o brazos instalados en el frente.	12.273,49
18	Solicitud de Servicio para Conexión común Subterránea Monofásica.	2.060,47
19	Solicitud de Servicio para Conexión común Subterránea Trifásica.	2.737,66
20	Solicitud de Servicio para Conexión común Subterránea Trifásica.	2.698,91
21	Solicitud de Servicio para Conexión Especial Subterránea Monofásica.	4.092,65
22	Solicitud de Servicio para Conexión Especial Subterránea Trifásica.	3.336,47
23	Solicitud de Servicio para Conexión Especial Subterránea Trifásica.	13.587,25
24	Solicitud de Servicio para Conexión Especial Subterránea Trifásica.	3.975,10
25	Solicitud de Servicio para Conexión Especial Subterránea Trifásica.	14.013,91
26	Solicitud de Servicio para Parques y Circos.	5.251,29
27	Reconexión servicio interrumpido por falta de pago. Tarifa 2A-General Comercial < 50 kW. Tarifa 2B-General Industrial < 50kW - 3AP	465,73
28	Reconexión servicio interrumpido por falta de pago Tarifa 5 Grandes Pot. - Tarifas 6 Sist. Transm. Int. (VER GRANDES DEMANDAS)	6.204,24
29	Reconexión con medidor retirado. Tarifa 2A-General Comercial < 50kW. Tarifa 2B-General Industrial < 50kW. 3 AP.	465,73
30	Reconexión servicio interrumpido por falta de pago. Tarifa 1 residencial.	4.527,73
31	Reconexión con medidor retirado. Tarifa 1 Residencial.	2.259,96
32	Gasto de Inspección (para todas las categorías de usuarios).	
33	Gastos Administrativos por Cambio de titularidad, reformulación de solicitudes de servicio.	
34	Gastos Administrativos por Actualización de potencia, traslado de demanda, traslado de puestos de conexión solicitud de estudios técnicos.	4.079,19
35	Costo Administrativo y franqueto por notificación a clientes morosos	21,12
36	Gastos administrativos por Costo operativo por información requerida y solicitudes sobre suministros.	781,96
37	Medidor Alterado y Directamente Enganchado (Bibliado)	7.247,02
38	Medidor Alterado y Directamente Enganchado (Residencial)	7.246,84
39	Medidor Alterado y Directamente Enganchado (Comercial)	19.153,80
40	Medidor Alterado y Directamente Enganchado (Industrial)	19.153,89
41	Medidor Alterado de medidor generado por sobrecarga a la potencia autorizada (Monofásico)	9.161,47
42	Costo reemplazo de medidor generado por sobrecarga a la potencia autorizada (Trifásico)	21.069,09
43	Costo reemplazo de medidor generado por sobrecarga a la potencia autorizada (Trifásico)	236,11
44	Aviso Extrajudicial	1.007,02
45	Reclamo de morosidad por telegrama	11.973,57
46	Acometida Aérea Con material	
47	L.M.T. del P.E.R.A. para potencia de suministro de 3 KVA	
48	L.M.T. del P.E.R.A. para potencia de suministro de 5 KVA	
49	L.M.T. del P.E.R.A. para potencia de suministro de 10 KVA	
50	Costo por Hora de Alquiler de Grúa 2 Toneladas hasta 10 Metros de Altura	3.992,77
101	Costo por Hora de Alquiler de Grúa 3 Toneladas hasta 10 Metros de Altura	4.790,94
102	Costo por Hora de Alquiler de Grúa 4 Toneladas hasta 12 Metros de Altura	5.590,10
103	Costo por Hora de Alquiler de Grúa 8 Toneladas hasta 15 Metros de Altura	5.944,57
104	Costo por Hora de Alquiler de Grúa 10 Toneladas hasta 18 Metros de Altura	6.935,14
105	Costo por Hora de Alquiler de Grúa 15 Toneladas hasta 25 Metros de Altura	7.925,66
106	Accidente Ocasionado Por Terceros	<Variable 1>
107	Alquiler Uso de Soporte de Baja Tensión (Canon)	<Variable 2>
108	Reparación de Instalaciones Electromecánicas a Terceros	<Variable 3>
109	Traslado de Línea de Alta Tensión	<Variable 4>
110	Traslado de Línea de Media Tensión	<Variable 5>
111	Traslado de Línea de Baja Tensión	<Variable 6>
112	Otros (Trabajos con cargo que tengan relación directa con el Servicio de Energía Eléctrica)	<Variable 7>
113	Cargo para amortizar los costos de la expansión de la infraestructura eléctrica en AT/MT (Precio por kW de Potencia)	8.166,35
114	Contribución por obras de electrificación rural - Ley 6.504 y Modificatorias - Decreto 2258 (FER)	<Variable 8>
115	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por la SUCURSAL competente	
<Variable 1>	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por la SUCURSAL competente	
<Variable 2>	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por el Sector Estudios y Proyectos o Contrataciones de Servicio	
<Variable 3>	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por el Sector Estudios y Proyectos o Contrataciones de Servicio	
<Variable 4>	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por el Sector Estudios y Proyectos o Contrataciones de Servicio	
<Variable 5>	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por el Sector Estudios y Proyectos o Contrataciones de Servicio	
<Variable 6>	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por el Sector Estudios y Proyectos o Contrataciones de Servicio	
<Variable 7>	Importe a facturar de acuerdo al cálculo realizado por la SUCURSAL competente	

COMUNA DE URANGA
Alex M. Sabbatini
Presidente Comunal

