



Instalación con Tubería de Cobre	Precios Máximo sin IGV (S/)		Costos Unitarios Máximo sin IGV (S/ por metro lineal)	
	A la Vista	Empotrado	A la Vista	Empotrado
Configuración N (Cu 1" Con regulador)	7 612,05	8 504,98	138,40	154,64
Instalación interna de tres puntos de consumo				
Configuración W (Cu 1" Sin regulador)	9 593,83	10 759,73	127,92	143,46
Configuración X (Cu 1" Con regulador)	10 319,67	11 447,69	137,60	152,64
Configuración Y (Cu 1" Con regulador)	10 319,67	11 447,69	137,60	152,64
Configuración Z (Cu 1" Con regulador)	10 319,67	11 447,69	137,60	152,64

Artículo 3.- Disponer que los Precios Máximos del Servicio Integral de Instalación Interna para usuarios no residenciales a que se refieren los artículos 1 y 2 precedentes, serán aplicables a partir del día siguiente de la publicación de la presente resolución hasta la vigencia del Programa Anual de Promociones 2023, aprobado con Resolución Ministerial N° 072-2023-MINEM/DM, conforme al numeral 10.5 del Reglamento de la Ley N° 29852 aprobado con Decreto Supremo N° 021-2012-EM.

Artículo 4.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano, y consignarla, junto con el Informe Técnico N° 256-2023-GRT y el Informe Legal N° 257-2023-GRT en la página web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/ResolucionesGRT-2023.aspx>

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

2169490-1

Aprueban los Costos Unitarios Máximos de la línea montante y centro de regulación primaria que serán cubiertos por el FISE y se aplicarán en las Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao, Ica, Norte y Sur Oeste

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 067-2023-OS/CD

Lima, 14 de abril de 2023

VISTOS:

Los Informes N° 258-2023-GRT y N° 259-2023-GRT, elaborados por la División de Gas Natural y la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - Osinergmin.

CONSIDERANDO:

Que, mediante Ley N° 29852 se creó el Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos y el Fondo de Inclusión Social Energético, en cuyo artículo 5 se señala que el Fondo de Inclusión Social Energético (en adelante "FISE") será destinado, entre otros, para la masificación del uso del gas natural mediante el financiamiento de las conexiones de consumidores regulados, sistemas o medios de distribución o transporte y conversiones vehiculares, de acuerdo con el Plan de Acceso Universal a la Energía aprobado por el Ministerio de Energía y Minas (en adelante "Minem");

Que, con Decreto Supremo N° 021-2012-EM, se aprobó el Reglamento de la Ley N° 29852 (en adelante "Reglamento FISE"), a fin de establecer las disposiciones

reglamentarias necesarias para la adecuada aplicación de la Ley, en cuyo numeral 10.5 de su artículo 10, se establece que el FISE puede financiar, individual o conjuntamente, una parte o la totalidad del derecho de conexión, la acometida, el servicio integral de instalación interna, la línea montante o matriz y el sistema de regulación, entre otros aspectos que se incluyen en el Programa Anual de Promociones;

Que, de acuerdo con el numeral i) del artículo 10.5 del Reglamento FISE, el FISE puede financiar, individual o conjuntamente, una parte o la totalidad del derecho de conexión, la acometida, el servicio integral de instalación interna, la línea montante o matriz y sistema de regulación, entre otros aspectos que se incluyen en el Programa Anual de Promociones. Asimismo, en el numeral v) de dicho artículo se establece que la línea montante o matriz y sistema de regulación definidas en la NTP 111.011 o norma técnica que la modifique o sustituya, se financian con el FISE según los costos unitarios máximos determinados por Osinergmin, de acuerdo a las especificaciones técnicas que comunique el Administrador del FISE o se establezcan en el Programa Anual de Promociones;

Que, mediante Resolución Ministerial N° 154-2022-MINEM/DM, el Minem aprobó el Programa Anual de Promociones 2022. Para dicho año, con Resolución N° 085-2022-OS/CD se aprobaron los costos unitarios máximos de la línea montante y centro de regulación primaria que serán cubiertos por el FISE aplicables en la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao, Ica, Norte y Sur Oeste;

Que, con Resolución Ministerial N° 072-2023-MINEM/DM, publicada el 25 de febrero de 2023, el Minem aprobó como Anexo 1 el Programa Anual de Promociones 2023, el cual contiene los programas relacionados con la masificación de gas natural, la compensación para el desarrollo de nuevos suministros en la frontera energética y la compensación a las empresas de distribución de electricidad por la aplicación del mecanismo de compensación de la tarifa eléctrica residencial, disponiendo que Osinergmin establezca, entre otros, los costos unitarios máximos de la línea montante y centro de regulación primaria que serán cubiertos por el FISE, en un plazo máximo de cuarenta y cinco (45) días calendario, contados desde que el Administrador del FISE comunique la actualización de las especificaciones técnicas;

Que, en el marco de lo dispuesto, mediante Oficio N° 0272-2023/MINEM-DGH-FISE recibido el 8 de marzo de 2023, el Minem en su calidad de Administrador del FISE remitió a Osinergmin el Informe Técnico N° 088-2023-MINEM/DGH-DGGN que contiene las especificaciones técnicas para el cálculo de los costos unitarios máximos de las líneas montante y centro de regulación primaria en viviendas multifamiliares para las Concesiones de Lima y Callao, Ica, Norte y Sur Oeste;

Que, de acuerdo con la NTP 111.011, las líneas montantes son sistemas de tuberías con recorridos generalmente verticales por el exterior de las edificaciones que permite la conducción de gas natural hacia las residencias o departamentos de edificios; así pues, no forman parte del servicio público de distribución de gas natural por red de ductos;

Que, en tal sentido, la determinación de los costos unitarios máximos de la línea montante y centro de regulación primaria en viviendas multifamiliares no se encuentra sujeta a las etapas previstas en el Procedimiento de Fijación de Precios Regulados aprobado con la Resolución N° 080-2012-OS/CD sino se rige por los principios de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General;

Que, con la finalidad de cumplir con el encargo contenido en el Reglamento FISE y en la Resolución Ministerial N° 072-2023-MINEM/DM, y atendiendo al Principio de Legalidad que rige la actuación de los organismos reguladores; corresponde a Osinergmin determinar los costos unitarios máximos de la línea montante a ser cubiertos por el FISE y que serán aplicables en las Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao, Ica, Norte y Sur Oeste;

Que, los costos unitarios máximos de la línea montante serán aplicables durante la vigencia del Programa Anual de Promociones 2023, aprobado mediante Resolución Ministerial N° 072-2023-MINEM/DM;

Que, se han emitido el Informe Técnico N° 258-2023-GRT de la División de Gas Natural y el Informe Legal N° 259-2023-GRT de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin, los cuales complementan la motivación de la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; y en el Reglamento de la Ley N° 29852, que crea el Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos y el Fondo de Inclusión Social Energético, aprobado por Decreto Supremo N° 021-2012-EM; así como sus normas modificatorias, complementarias y conexas, y;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 10-2023.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Aprobar los costos unitarios máximos de la línea montante y centro de regulación primaria en viviendas multifamiliares, que serán cubiertos por el FISE y aplicables en las Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao, Ica, Norte y Sur Oeste, conforme al siguiente detalle:

Cuadro N° 1

N°	Descripción	Costo Unitario Máximo sin IGV (S/)	Unidades
1	Centro de Regulación Primaria con Regulador B25	650,27	Soles/unidad
2	Centro de Regulación Primaria con Regulador B50	757,80	Soles/unidad
3	Válvula de Corte General de 2"	490,61	Soles/unidad
4	Válvula de Corte General de 1 1/2"	344,19	Soles/unidad
5	Válvula de Corte General de 1"	213,18	Soles/unidad
6	Válvula de Corte General de 3/4"	172,43	Soles/unidad
7	Válvula de Sección o Piso de 2"	484,90	Soles/unidad
8	Válvula de Sección o Piso de 1 1/2"	338,48	Soles/unidad
9	Válvula de Sección o Piso de 1"	207,47	Soles/unidad
10	Válvula de Sección o Piso de 3/4"	166,72	Soles/unidad
11	Tubería de polietileno de 63 mm enterrada en terreno normal	92,05	Soles/ml
12	Tubería de polietileno de 63 mm enterrada en terreno rocoso	141,87	Soles/ml
13	Tubería de polietileno de 32 mm enterrada en terreno normal	73,77	Soles/ml
14	Tubería de polietileno de 32 mm enterrada en terreno rocoso	115,68	Soles/ml
15	Tubería de polietileno de 20 mm enterrada en terreno normal	69,10	Soles/ml
16	Tubería de polietileno de 20 mm enterrada en terreno rocoso	104,45	Soles/ml
17	Tubería de cobre de 2" enterrada en terreno normal	302,04	Soles/ml
18	Tubería de cobre de 1 1/2" enterrada en terreno normal	234,90	Soles/ml
19	Tubería de cobre de 1" enterrada en terreno normal	167,94	Soles/ml
20	Tubería de cobre de 3/4" enterrada en terreno normal	141,39	Soles/ml
21	Tubería de cobre de 2" enterrada en terreno rocoso	361,40	Soles/ml
22	Tubería de cobre de 1 1/2" enterrada en terreno rocoso	287,81	Soles/ml

N°	Descripción	Costo Unitario Máximo sin IGV (S/)	Unidades
23	Tubería de cobre de 1" enterrada en terreno rocoso	215,69	Soles/ml
24	Tubería de cobre de 3/4" enterrada en terreno rocoso	186,50	Soles/ml
25	Elemento de Transición PE 63 mm x 1 1/2"	237,91	Soles/unidad
26	Elemento de Transición PE 32 mm x 1"	196,01	Soles/unidad
27	Elemento de Transición PE 20 mm x 1/2"	127,83	Soles/unidad
28	Tubería de cobre de 2" a la vista con elevadores	288,01	Soles/ml
29	Tubería de cobre de 1 1/2" a la vista con elevadores	219,43	Soles/ml
30	Tubería de cobre de 1" a la vista con elevadores	153,77	Soles/ml
31	Tubería de cobre de 3/4" a la vista con elevadores	126,74	Soles/ml
32	Tubería de cobre de 2" a la vista sin elevadores	253,95	Soles/ml
33	Tubería de cobre de 1 1/2" a la vista sin elevadores	178,70	Soles/ml
34	Tubería de cobre de 1" a la vista sin elevadores	109,09	Soles/ml
35	Tubería de cobre de 3/4" a la vista sin elevadores	82,69	Soles/ml
36	Tubería flexo metálica de 2"	344,76	Soles/unidad
37	Tubería flexo metálica de 1 1/2"	312,61	Soles/unidad
38	Tubería flexo metálica de 1"	211,41	Soles/unidad
39	Tubería flexo metálica de 3/4"	185,86	Soles/unidad

Artículo 2.- Disponer que los costos unitarios máximos de la línea montante y centro de regulación primaria en viviendas multifamiliares, serán aplicables a partir del día siguiente de la publicación de la presente resolución hasta la vigencia del Programa Anual de Promociones 2023.

Artículo 3.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano, y consignarla, junto con el Informe Técnico N° 258-2023-GRT y el Informe Legal N° 259-2023-GRT en la página web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/ResolucionesGRT-2023.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

2169491-1

ORGANISMOS TÉCNICOS ESPECIALIZADOS

SERVICIO NACIONAL DE
CERTIFICACIÓN AMBIENTAL PARA
LAS INVERSIONES SOSTENIBLES

Encargan a servidora la Dirección de Evaluación Ambiental para Proyectos de Recursos Naturales y Productivos del Senace

RESOLUCIÓN DE PRESIDENCIA EJECUTIVA
N° 00034-2023-SENACE/PE

Lima, 14 de abril de 2023