**ANEXO N° 2**

**FORMATO PARA POSTULAR PROYECTO DE RIEGO Y DRENAJE INTRAPREDIAL (PRI) OPERACIÓN NORMAL 2025**

NOMBRE DEL PROYECTO:

NOMBRE DEL POSTULANTE:

 COMUNA:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| NOMBRE DELFORMULADOR |  | FIRMA FORMULADOR |
| PROFESIÓN DELFORMULADOR |  |  |
| RUT |  |

**ANTECEDENTES GENERALES**

|  |  |
| --- | --- |
| **NOMBRE DEL PROYECTO** |  |
| **NOMBRE DEL POSTULANTE** |  | **C. IDENTIDAD** |  |
| **DIRECCIÓN** |  | **LOCALIDAD** |  |
| **E - MAIL** |  | **TELÉFONO** |  |
|  |
| **CUENTA BANCARIA N°** |  | **BANCO** |  | **TIPO DE CUENTA** |  |
| **ANTECEDENTES PROYECTO** |
| **N° HAS FISICAS TOTALES** |  | **N° HAS FISICAS POSTULADAS** |  |
| **CULTIVO PREDOMINANTE** |  |
|  |
| **TIPOLOGIA** | **METROS LINEALES DE REVESTIMIENTO****(Conducción)** | **VOLUMEN TOTAL DE****ACUMULACIÓN (M3)** | **CAUDAL DE DISEÑO****(l/SEG)** |
| **ACUMULACION** | **CONDUCCIÓN** | **TECNIFICACIÓN** | **CONTROL Y****DISTRIBUCIÓN** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |
| **MODALIDAD DE EJECUCIÓN** | **TIEMPO EJECUCCIÓN** | **GEOREFERENCIACIÓN** |
| **DELEGADA A TERCEROS** | **AUTOCONSTRUCCIÓN** |  | Datum WGS84 HUSO 19 | **Coordenada Norte** | **Coordenada Este** |
|  |  | **Inicio de Obra** |  |  |
| **Final Obra** |  |  |
| **BREVE RESUMEN DEL PROYECTO** |
|  |
| **ANTECEDENTES DEL FORMULADOR DEL PROYECTO** |
| **NOMBRE DE OPERADOR** |  | **FIRMA FORMULADOR** |
| **PROFESIÓN** |  |  |
| **RUT** |  |
| **RESUMEN DEL PROYECTO (VALORES CON IVA)** |
| **ITEM** | **MONTOS** | **%** |






# Resumen de obras Proyectadas

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Tipo de Obras** | **Descripción** | **Material** | **Longitud** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
| **Total Longitud** |  |

**Inversión y Financiamiento**

|  |
| --- |
| **INVERSIONES Y FINANCIAMIENTO(\*) (CON IVA CUANDO CORRESPONDA)****(CON IVA CUANDO CORRESPONDA)** |
| **DEFINICIÓN INVERSIONES** | **TIPO DE INCENTIVO** | **INVERSIONES** | **VALOR (M$)** |
| **CANTIDAD** | **PRECIO ($)** |
| **INVERSIONES DEL PROYECTO** |
| **1.1** |  |  |  | **$0** |
| **1.2** |  |  |  | **$0** |
| **1.3** |  |  |  | **$0** |
| **1.4** |  |  |  | **$0** |
| **1.5** |  |  |  | **$0** |
| **1.6** |  |  |  | **$0** |
| **1.7** |  |  |  | **$0** |
| **1.8** |  |  |  | **$0** |
| **1.9** |  |  |  | **$0** |
| **1.10** |  |  |  | **$0** |
| **1.11** |  |  |  | **$0** |
| **1.12** |  |  |  | **$0** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **TOTAL INCENTIVOS DEL PROYECTO (M$)** |  |  |  **$0**  |
| **FORMULACION DEL PROYECTO (M$)** |  |  |  |
| **MONTO TOTAL DEL PROYECTO (M&)** |  |  | **$0** |

****

**FORMATO ANALISIS DE PRECIOS UNITARIO**

|  |  |
| --- | --- |
| **PROYECTO** | **FECHA** |
| **ITEM** | **UNIDAD** |
| **PARTIDA** | **CANTIDAD** |

**A: MATERIALES**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ITEM** | **ESPECIFICACIONES** | **UNIDAD** | **CANTIDAD** | **P.U** | **TOTAL** |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
| \*Item se debe incluir valores de traslados y fletes, cuandocorrespondan , como especificaciones | **TOTAL MATERIALES ($)** | $ - |

**B: MANO DE OBRAS**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ITEM** | **ESPECIFICACIONES** | **UNIDAD** | **CANTIDAD** | **P.U** | **TOTAL** |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
| **SUB TOTAL** |  | $ - |
| **LEYES SOCIALES** | **%** |  |
|  | **TOTAL MANO DE OBRAS ($)** | $ - |

**C: ELEMENTOS ANEXOS**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ITEM** | **ESPECIFICACIONES** | **UNIDAD** | **CANTIDAD** | **P.U** | **TOTAL** |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  |  |  |  |  | $ - |
|  | **TOTAL ELEMENTO ANEXOS ($)** | $ - |

|  |  |
| --- | --- |
| **COSTO DIRECTO DE EJECUCCIÓN DE OBRAS A+B+C** | $ - |
| **GASTOS GENERALES E IMPREVISTOS (5% COSTO DIRECTO)** | **%** |  | $ - |
| **UTILIDAD 10% (C. Directo + G. GENERALES e Imprevistos)** | **%** |  | $ - |

**-**

**$**

**TOTAL**


# ANTECEDENTES TÉCNICOS

|  |
| --- |
| **1. Situación actual sin proyecto** |
| Señalar el cultivo, elementos de riego con su descripción y estado actual, sistema de riego, energía eléctrica, fuente de agua.Si tuviera sistema de riego, además de indicar lo antes señalando, confeccionar cuadro con el N° de sectores, tiempo de riego, caudal, presiones y características del sistema (espaciamiento, caudal de emisor,marco de plantación, n° de emisores por planta, etc). |
| **1.1 Descripción del proyecto** |
| Señalar:* El objetivo de la inversión en obras de riego y/o drenaje y la coherencia de ésta con el Plan Regional de Riego vigente en la Región.
* Cuando corresponda y según el tipo de obra, las deficiencias que presenta el sistema de riego, por ejemplo: filtraciones, zonas de derrumbes, embancamiento, sectores en contrapendiente, obras subdimensionadas, obras dañadas, compuertas en mal estado, mala calidad de aguas, etc. Para el caso de obras nuevas, justificar la necesidad de la inversión.
* La solución técnica de riego y/o drenaje que se propone, y las obras o componentes principales.
* Si se trata de un proyecto de construcción de obras de riego y/o drenaje, de reparación de obras de riego y/o drenaje, de instalación de equipos y elementos de riego mecánico o de reposición de equipos y/o componentes de un sistema de riego.
* Relación de las obras proyectadas con las inversiones en riego y/o drenaje realizadas con anterioridad en los predios beneficiados (incluye obras con financiamiento de otros Servicios), especialmente si éstas han recibido incentivos económicos de INDAP (Proyecto ejecutados por etapas).
* Sistematización de las acciones necesarias para el logro de los objetivos de desarrollo económico del postulante.
* Los cultivos que se regarán con el proyecto o los cultivos que se establecerán en la superficie regada.
* Los resultados esperados con las inversiones.
* Las actividades, metas y plazos para lograr los resultados esperados
 |

1. **Parámetros técnicos para el diseño del Proyecto**

# Levantamiento topográfico que corresponda (dependiendo del tipo de obra).

Corresponderá al topógrafo dejar materializado al menos un PR (puntos de referencia) georreferenciados en un monolito de hormigón con una estaca al centro y otro PR pintado o fijado con un clavo en algún lugar donde no sea removido (por ejemplo sobre una cámara, canal antiguo, etc). Los cuales servirán posteriormente para el replanteo de obras. Incluir fotografías de los PRs.

* 1. **Obras comprendidas**

Definir las obras principales comprendidas en el proyecto.

Estas podrán ser obras de construcción nueva, reparación y ampliación de las siguientes obras: revestimiento de canales (hormigón, mampostería, etc.), entubamientos (PVC, HDPE, etc.) obras civiles de arte (desarenadores, disipadores, etc.), canoas y sifones, estanques o tranques acumuladores (hormigón armado, lámina de HDPE), sistemas de riego por goteo, aspersión y microjet, captación de aguas subterráneas (pozos), elevación mecánica con energías renovables (ERNC) y eléctricas, obras de drenaje y obras complementarias de riego o drenaje, riego hidropónico, entre otras, como también la instalación e biofiltros, fotocatalizadores, dispositivos ultravioleta, boro y otros elementos destinados a mitigar la contaminación de las aguas de riego.

# Determinación del Caudal de diseño

El proyecto deberá indicar el caudal disponible real en litros por segundo (l/s).

El caudal disponible, deberá corresponder cuando proceda, al que se encuentra inscrito en el Conservador de Bienes Raíces (CBR) y el Catastro público de aguas de la DGA, o en proceso de regularización de derechos en trámite a nombre del (los) propietario(s) del (los) predio(s) favorecido(s), o con la documentación presentada en el proyecto, para acreditar la disponibilidad del recurso hídrico, según las Normas vigentes del programa.

* 1. **Determinación de la demanda de agua**

Señalar la información de los datos de evapotranspiración potencial y coeficientes de cultivo (kc).

* + 1. Planos en formato normalizado (A0, A1, A2 o A3), con su respectiva copia en formato CAD y PDF

Los planos deberán presentarse a una escala que permita la correcta lectura y revisión de las obras proyectadas.

En el caso del plano de planta deberá indicarse la ubicación de los puntos de referencia (PRs) georreferenciados (en Coordenadas UTM, Datum WGS84 y el Huso correspondiente). Los planos deberán incorporar una **viñeta en la parte inferior derecha** indicando el **nombre del plano, obra, beneficiario, fecha, escala, consultor, formato del plano y deberá venir firmado por el consultor**.

**No se aceptarán planos sin formato, planos sin escala, o que el tamaño de la letra impida la correcta lectura y revisión.**

Los planos de detalles deberán contener toda la información necesaria para verificar las cubicaciones de todos los materiales (planos planta, perfiles, cortes y detalles).

En los planos de planta y/o perfil longitudinal y/o perfiles transversales y/o de detalles deberá indicarse las especificaciones técnicas del proyecto (tipo de hormigón, material de tubería, diámetro y clase de tubería, tipo de enfierradura, grado de compactación, dimensiones de las obras, etc).

# Proyecto definitivo de las obras.

* 1. **Diseño agronómico y cálculos hidráulicos**

Para cada uno de los cálculos que requieran la selección de una fórmula determinada y tablas y/o parámetros bibliográficos, éstos deberán estar previamente enunciados y con las explicaciones correspondientes para su utilización en los casos que corresponda.

En términos generales, se debe entregar la mayor información posible que permita evaluar el diseño propuesto. Los proyectos que consideren ampliación de obras ya existentes deberán presentar el diseño considerando estas obras (original más ampliación).

# Elementos técnicos a considerar en el diseño

- **Proyectos asociados a energías renovables**

Los paneles solares deberán contar con certificación SEC respectiva, en tanto que las baterías deberán contar con certificación de calidad de origen (NIMAC, UNTRACELL, etc)

La información que se debe presentar corresponde a la identificación de los componentes del diseño de obras asociadas a energías renovables, incluyendo una memoria de cálculo pertinente, según Método de riego propuesto y Especificaciones de sistema modular a utilizar.

Además, los proyectos asociados a instalaciones fotovoltaicas deberán cumplir los siguientes procedimientos y requisitos para la puesta en servicio de instalaciones fotovoltaicas:

# Documentos legales de base para el diseño de una instalación eléctrica fotovoltaica segura.

De acuerdo a lo informado por la SEC, todas las instalaciones eléctricas fotovoltaicas deben ser comunicadas a dicho organismo con el objetivo último de tomar conocimiento y con ello garantizar la seguridad de la ciudadanía.

En este sentido, todo proyecto eléctrico fotovoltaico debe contar con las condiciones mínimas d seguridad establecidas por las normativas vigentes. Para un proyecto de baja tensión se deben considerar las siguientes normativas e instructivos:

* + NCH Eléc. 4/2003. “Electricidad, instalaciones de consumo en baja tensión”.

http://www.sec.sl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/electricidad\_normastecnicas/Norma4:200 3.pdf

* + NCH Eléc. 2/84.- Norma Chilena Eléctrica 2/84. “Electricidad. Elaboración y Presentación de Proyectos”. Establece disposiciones técnicas que deben cumplirse en la elaboración y presentación de proyectos relacionados con instalaciones eléctricas.

[http://www.sec.sl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/electricidad\_normastecnicas/NCh2\_84.pd](http://www.sec.sl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/electricidad_normastecnicas/NCh2_84.pdf) [f](http://www.sec.sl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/electricidad_normastecnicas/NCh2_84.pdf)

* + NTCO EGBT.- Norma Técnica de Conexión y Operación de Equipamiento de Generación en Baja Tensión, emitida por la Comisión Nacional de Energía y Reconstrucción.
	+ [http://www.sec.sl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD\_NET\_METERING/N](http://www.sec.sl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD_NET_METERING/NORMA_TECNICA_GENERACION_BT.PDF) [ORMA\_TECNICA\_GENERACION\_BT.PDF](http://www.sec.sl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD_NET_METERING/NORMA_TECNICA_GENERACION_BT.PDF)
	+ Reglamento D.S. N° 71: de la ley n°20.571, que regula el pago de las tarifas eléctricas de las generadoras residenciales.

Fuente legal: ley n° 20.571: regula el pago de las tarifas eléctricas de las generadoras residenciales.

Procedimiento de puesta en servicio: N°01/2014.- Procedimiento de comunicación de puesta en servicio de generadoras residenciales

<http://www.electricistasdechile.cl/download/net_metering/RGR_01.pdf>

* + Instrucción Técnica: N°02/2014.- Diseño y ejecución de las instalaciones fotovoltaicas conectadas a red.

[http://www.sec.cl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD\_NET\_METERING/RGR\_02.](http://www.sec.cl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD_NET_METERING/RGR_02.PDF)

[PDF](http://www.sec.cl/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD_NET_METERING/RGR_02.PDF)

Además revisar presentación SEC cobre: PROCEDIMIENTOS Y REQUISITOS DE SEGURIDAD EN LA PUESTA EN SERVICIO DE INSTALACIONES FOTOVOLTAICAS EN CHILE.

[http://www.sec.cl/pls/portal/PAGE/SEC2005/ELECTRICIDAD\_SEC/ERNC/GENERACION\_DISTRIBUCIDA](http://www.sec.cl/pls/portal/PAGE/SEC2005/ELECTRICIDAD_SEC/ERNC/GENERACION_DISTRIBUCIDA/SEMINARIOS/TAB6121713/PROCEDIMIENTOS_DE_PUESTA_EN_SERVICIO.PDF)

[/SEMINARIOS/TAB6121713/PROCEDIMIENTOS\_DE\_PUESTA\_EN\_SERVICIO.PDF](http://www.sec.cl/pls/portal/PAGE/SEC2005/ELECTRICIDAD_SEC/ERNC/GENERACION_DISTRIBUCIDA/SEMINARIOS/TAB6121713/PROCEDIMIENTOS_DE_PUESTA_EN_SERVICIO.PDF)

# El equipamiento de Generación debe estar autorizado por la SEC, los listados y detalle se encuentran en la página de la SEC ([www.sec.cl](http://www.sec.cl/)).

1. **Procedimiento general para declarar y/o normalizar las instalaciones eléctricas, según tipo de proyecto o sistema.**

# Sistema de generación fotovoltaica, aislado de la red de distribución.

* + Para este caso se debe realizar la declaración a través del TE1.
	+ La declaración se debe hacer por un instalador eléctrico autorizado
	+ Cabe señalar que para los instaladores autorizados por la SEC con clase C y D, sólo podrá declarar instalaciones asociadas a tecnologías con microinversores, cuya tensión en CC no sea superior a 50 V.
	+ Se debe entregar el proyecto definitivo de la instalación ejecutada.

# Sistema de generación fotovoltaica on-grid, sin inyección a la red

* + Para este caso se debe realizar la declaración a través del TE1.
	+ La declaración se debe hacer por un instalador eléctrico autorizado
	+ Cabe señalar que para los instaladores autorizados por la SEC con clase C y D, solo podrá declarar instalaciones asociadas a tecnologías con microinversores, cuya tensión en CC no sea superior a 50 v.
	+ Se debe entregar el proyecto definitivo de la instalación ejecutada.

En resumen, la normativa actual NCh rlrv. 4/2003 establece que un sistema de generación debe contar con las protecciones que eviten la energización de la red por fuente de autogeneración (en este caso la fotovoltaica), de acuerdo a los artículo 14.6.4 y 14.6.5 de la misma norma.

Dado lo anterior, este tipo de generación sin inyección a la red, deberá inscribirse a través de un TE1, indicando la potencia instalada correspondiente al sistema fotovoltaico en “grupo electrógeno” y en el paso 3 del TE-1 se debe indicar en la columna “indicar giro específico” y en el paso 3 del TE-1 se debe indicar en la columna “indicar giro específico” generación fotovoltaica.

# Sistema de generación fotovoltaica on-grid, con inyección a la red

* + Para este caso se debe realizar la declaración a través del TE4
	+ La declaración se debe hacer por un instalador eléctrico autorizado.
	+ Cabe señalar que para los instaladores autorizados por la SEC con clase C y D, sólo podrá declarar instalaciones asociadas a tecnologías con microinversores, cuya tensión en CC no sea superior a 50 V.
	+ Se debe entregar el proyecto definitivo de la instalación ejecutada,
	+ A partir de julio 2016, se encuentra habilitado en el sitio web de la SEC la opción para hacer el trámite on-line.

<http://www.sec.cl/edeclarador/TE4/Manual_de_usuario_TE4-pdf>

Las principales indicaciones para el proceso de ingreso de inscripción de instalación (TE4) son:

* + El instalador deberá entregar a la SEC (Direcciones Regionales) o al Departamento de atención de Usuarios (DAU) en la región Metropolitana, una carpeta con los documentos que se indican a continuación y que serán revisados por el funcionario de la SEC antes de ingresarla.
	+ Planos del proyecto definitivo de la instalación ejecutada de la unidad generación.
	+ Memoria explicativa para proyectos con potencia máxima instalada superior a 10 kW
	+ Memoria de cálculo de estructura para proyectos con más de 30 kW de potencia máxima instalada.
	+ Informe de ensayos y mediciones del generador-Verificación inicial.
	+ Check List de autoevaluación realizado por el instalador.
	+ Formulario TE-4 de declaración del instalador eléctrico o profesional autorizado por el reglamento de instaladores.
	+ Copias (3) de los formularios N°3 (Solicitud de conexión) y N° 4 (respuesta a solicitud de conexión) establecidos en la NTCO EGBT.
	+ Copia de las resoluciones de autorizaciones de paneles e inversores (Sólo par sistemas fotovoltaicos).
	+ Declaración de los ajustes del fabricante del convertidor, que indique el número de serie del equipo y los parámetros de configuraciones del inversor, debiendo éstos últimos encontrarse en conformidad a la NTCO EGBT.
	+ Una copia digital de todos los antecedentes presentados.

Para mayor y mejor explicación del trámite TE4:

* Link donde se encuentra el procesos y los plazos del TE4: <http://www.sec.cl/sitioweb/imagenes/netbilling/Proceso_de_Ley20571.jpg>
* Link donde se encuentra documentación que debe presentar el instalados par realizar trámites TE4. Comunicación puesta en servicio de generadoras residenciales (ley n° 20.571).

[http://www.sec.lc/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD\_NET\_METERING/DOCUMEN](http://www.sec.lc/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD_NET_METERING/DOCUMENTACI%C3%93N_SOLICITADA_PARA_REALIZAR_LA_DECLARACI%C3%93N%20_DEL_TE4.PDF) [TACIÓN\_SOLICITADA\_PARA\_REALIZAR\_LA\_DECLARACIÓN \_DEL\_TE4.PDF](http://www.sec.lc/pls/portal/docs/PAGE/SECNORMATIVA/ELECTRICIDAD_NET_METERING/DOCUMENTACI%C3%93N_SOLICITADA_PARA_REALIZAR_LA_DECLARACI%C3%93N%20_DEL_TE4.PDF)

Link donde se encuentra Manual de usuario del trámite TE4 digital: <http://www.sec.cl/edeclarador/TE4/Manual_de_usuario_TE4.pdf>

* **Todos los proyectos con energía fotovoltaica** deberán comunicar a la SEC la puesta en servicio de dichas instalaciones mediante el trámite eléctrico TE| o TE4. Según lo indicado antes, se reitera que:
* TE1 aplica para sistemas FV aisladas de la red de distribución y para sistemas on grid sin inyección a la red.

# TE4 aplica para sistemas FV para sistemas on grid con inyección a la red.

* + Para todo tipo de proyectos, se debe solicitar en la formulación de los proyectos que los implementos y equipos ocupados estén en los listados autorizados por la SEC.
	+ El documento de respaldo así como el ingreso del formulario del trámite respectivo a la SEC (TE1 o TE4), deben adjuntarse en la carpeta legal del proyecto/beneficiario correspondiente.
	+ Para sistemas aislados o sistemas on grid sin inyección a la red (proyecto individual o asociativo9, el proyecto eléctrico será considerado como parte del costo directo de la ejecución del proyecto de inversión. El proyecto eléctrico incluye el diseño de la instalación y la declaración TE1.
	+ Dado lo anterior, la recomendación general para los proyectos con sistema de generación aislado u on grid sin inyección a la red (TE1), es que la formulación y ejecución sea realizada por un solo consultor (figura consultor-contratista).
	+ La recepción conforme de los proyectos podrá realizarse con el trámite eléctrico TE1 en curso (ingreso de Formulario a la SEC).
	+ Para los sistemas de riego con inyección a la red (proyecto individual o asociativo), que requieren el trámite TE4, lo óptimo será realizar el siguiente procedimiento:
	+ La declaración o tramite eléctrico TE4 que implica la evaluación de factibilidad técnica de inyectar a la red (Formularios 3 y 4), será parte del estudio del proyecto y deberá ser realizado y financiado a través del programa de Estudios de INDAP.
	+ Si existe factibilidad técnica para inyectar a la red, se deberá ejecutar el proyecto de acuerdo a lo establecido en el marco normativo del Programa. Esto significa que una vez ingresado el Formulario 4, se debe esperar la respuesta de la Empresa Distribuidora (20 días).
	+ Si no existe factibilidad técnica para inyectar a la red, el proyecto deberá reevaluarse por parte de INDAP y el beneficiario, para que se ajuste y tramite como un sistema fotovoltaico on grid sin inyección a la red, lo que implica en este caso realizar el trámite TE1 respectivo. Además, deberá cumplir con la exigencia principal de incorporar una protección de flujo inverso para impedir que el sistema pueda inyectar sus excedentes a la red de distribución. Por último, dependiendo del costo, deberá incorporarse un medidor bidireccional o bien una declaración en que el agricultor no interfiriera el dispositivo de flujo inverso.
	+ Se recomienda realizar un seguimiento al cumplimiento de los plazos establecidos para la tramitación y respuesta ante la SEC. En caso que no se cumplan, se debe realizar un reclamo correspondiente, ya sea, directamente por el beneficiario del proyecto o por un tercero.

# Plano de ubicación del proyecto

Este plano (puede ser sin escala) deberá identificar lo siguiente:

* Nombre de la localidad o sector del proyecto
* La ubicación de la obra en Coordinadas UTM Datum WGS84
* Caminos principales, carreteras, caminos de acceso a la obra, distancia del proyecto a centro urbano.

# Plano de ubicación del área de riego.

Este Plano deberá comprender la totalidad del área de riego beneficiada con el proyecto (en hectáreas), indicándose la ubicación de las obras y la red de riego actual y futura, la localización de la obra de entrega o captación (Georeferenciados), hitos relevantes como cruces de camino en la obra, muros de contención, puentes, etc., los deslindes de los predios beneficiados y de los predios sirvientes, en el caso de estar comprometidos permisos o servidumbres de cualquier tipo relacionadas con las aguas del proyecto; también deberá señalar el trazado de la obra con sus dimensiones (longitud en caso de canales, volumen en proyectos de acumulación, superficie de riego para el caso de riego tecnificado, etc).

Toda específicación técnica de equipos de riego considerada en el proyecto, debe estar escrita en idioma castellano

# Letrero Indicativo de obra:

* 1. **Letrero Indicativo**

Este deberá ser una de las primeras etapas de ejecución del proyecto. La estructura que sostendrá el letrero indicativo deberá ser apropiada a la condición climática de la región. No se aceptarán estructuras de sujeción y/o contención del letrero de madera sin las bases de concretos respectivas. Deberán ser de estructura metálica con pollos de concreto. El diseño del letrero se adjunta en anexo 5.

* 1. **Formato instalación de estructura con letrero indicativo de la obra**

Se deberá contemplar la instalación de señalética identificadora de INDAP de 2.00 X 1.30, de acuerdo al formato adjunto:



* MATERIALIDAD Y FORMATO La gigantografía deberá imprimirse en PVC, a 600 dpi al menos, a todo color. Se dejará un área de 10 cms. adicionales alrededor de la impresión, la que será doblada en el bastidor, al momento de la instalación.
* INSTALACIÓN El soporte de la gigantografía deberá ser fabricado en perfiles metálicos de 30 x 30 x 2 mm y en el área donde se fijará el letrero, éste deberá apoyarse en una superficie de lata que lo proteja del viento La distancia mínima entre el terreno y la base del bastidor donde se ubique el letrero será de 15 mts.