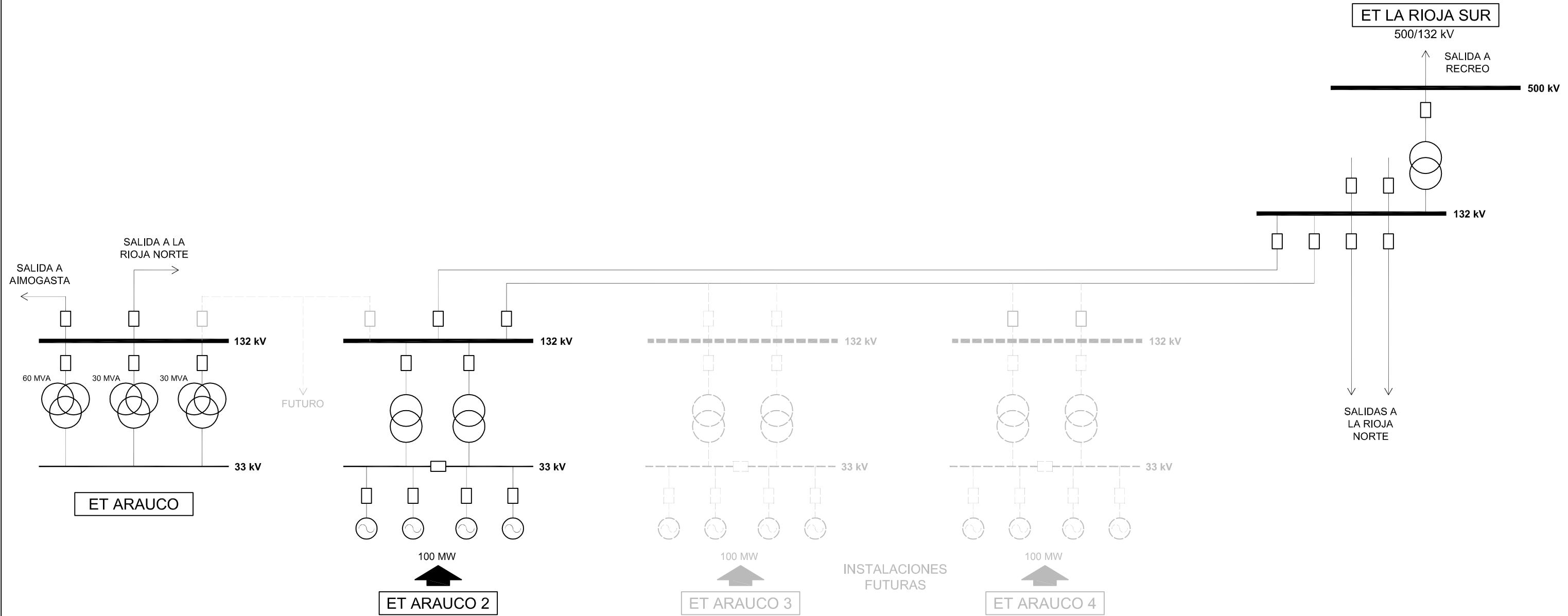


ANEXO I

Esquema Unifilar Simplificado.
Informe Técnico – Lay out y Generacion Anual

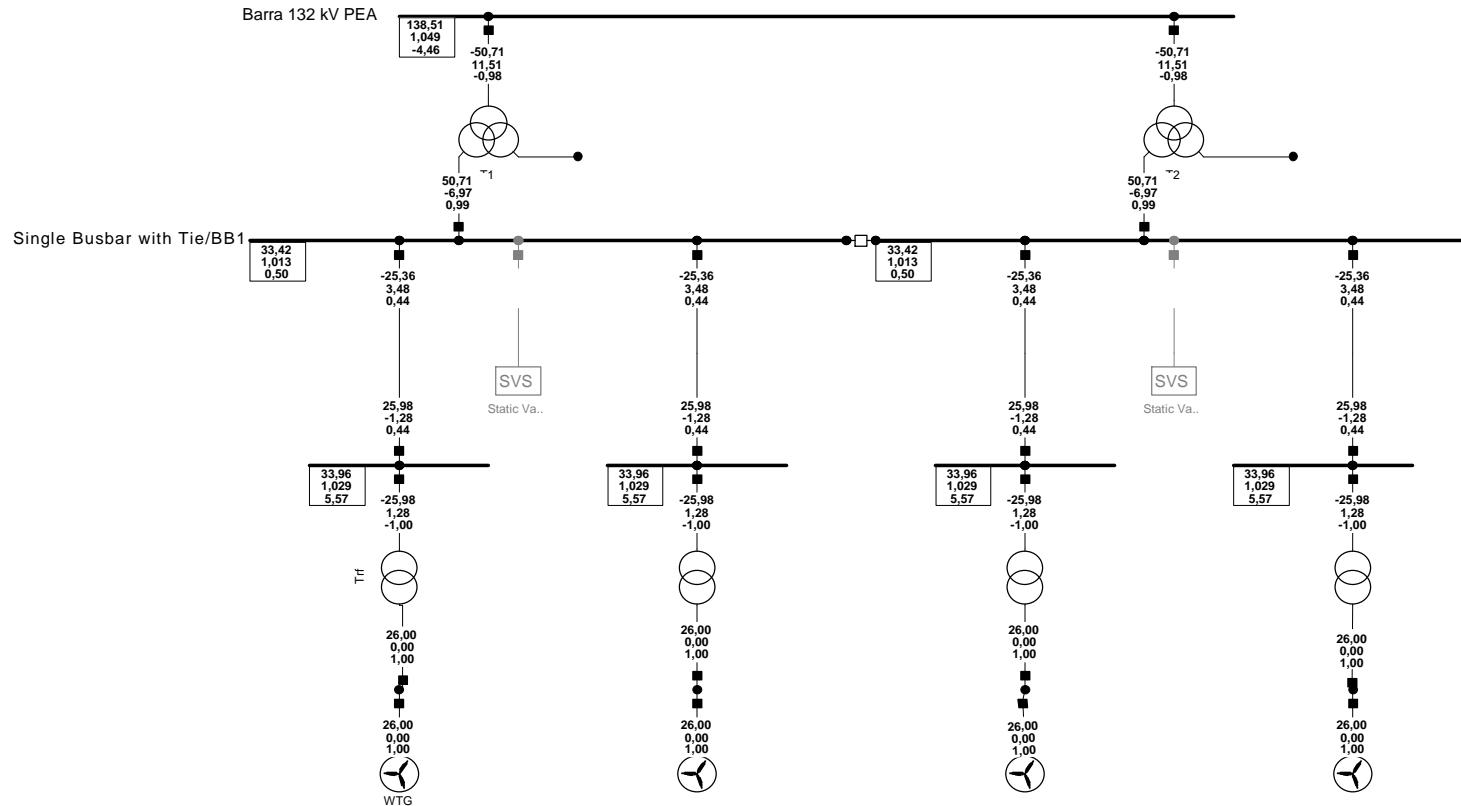


TITULO :

ESQUEMA SIMPLIFICADO DE LA CONEXION DEL
PARQUE EOLICO ARAUCO - ETAPAS V y VI



PLANO N°	
HOJA N°	
1 DE 1	
ESC.:	
S/E	



Load Flow Balanced

Nodes	Branches
Line-Line Voltage, Magnitude [kV]	Active Power [MW]
Voltage, Magnitude [p.u.]	Reactive Power [Mvar]
Voltage, Angle [deg]	Power Factor [-]



Estudios de Acceso Parque Eólico Arauco (V y VI)

Project: ARA

Flujo de Carga. Verano 17-18
Escenario Pico
Unifilar Central

Graphic: Parque Arauco V

Date:

Annex: I

IMPSA

PROYECTO ARAUCO 300MW



**INFORME
TÉCNICO**

**LAYOUT Y ESTIMACIÓN DE GENERACIÓN
ANUAL DE ENERGÍA**

CLIENTE			
PEA SAPEM			
PROYECTO			
PAÍS Argentina	DOCUMENTO NRO IGW-EP-26-IT41000-0173	REVISIÓN 00	

RESPONSABLES	NOMBRE - NAME	FIRMA - SIGNATURE	FECHA - DATE
PROYECTADO POR DESIGNED BY	María José Martín	MMA	25/03/2014
REVISADO POR CHECKED BY	Emanuel Morelli	EMO	25/03/2014
APROBADO POR APPROVED BY	Ariel Costanzo	ACO	25/03/2014

REVISIÓN	DESCRIPCIÓN DE LA MODIFICACIÓN	FECHA	FIRMA
00	Emitido para Información	25/03/2014	MMA

INDICE

INTRODUCCIÓN	4
RESUMEN	4
AEROGENERADOR	5
MODELADO DEL PROYECTO	6
TORRE ANEMOMÉTRICA Y ÁREA DEL PARQUE	6
ANÁLISIS DE LAS MEDICIONES	6
DENSIDAD DEL AIRE.....	8
TOPOGRAFÍA Y RUGOSIDAD	8
LAYOUT Y PAE BRUTA	8
PÉRDIDAS	9
CONCLUSIONES.....	9
OBSERVACIONES.....	9
ANEXO 1	10

INFORME TÉCNICO

LAYOUT Y ESTIMACIÓN DE GENERACIÓN ANUAL DE ENERGÍA

INTRODUCCIÓN

Este informe comprende el estudio de generación de energía para un complejo de Parques Eólicos localizados en la Provincia de La Rioja, Argentina. El proyecto pertenece a la empresa PEA SAPEM y, para realizar el presente estudio, se utilizó la siguiente información:

- Área propuesta en función de la ubicación de la Torre de Medición;
- Datos de viento comprendido desde Diciembre 2008 hasta Enero 2014;
- Curvas de nivel del servicio SRTM;
- Imágenes satelitales del sitio;

RESUMEN

En el desarrollo del informe, se describen los procedimientos realizados durante el proceso de estimación de generación de energía anual (PAE), para el complejo denominado Arauco 300MW.

Los parques proyectados se componen conforme se describe en la Tabla N° 1 para 85m de altura de hub.

Tabla N° 1 – Resumen Arauco 300MW - 85m

Parque	Cantidad	Potencia Instalada [MW]	PAE Bruta [MWh/año]*	FC Bruto [%]	PAE Líquida [MWh/año]**	FC Líquida [%]	Velocidad Media [m/s]
Arauco V	26	52.0	228,593.30	50.2	210,305.84	46.2	8.70
Arauco VI	26	52.0	231,384.20	50.8	212,873.46	46.7	8.70
Arauco VII	24	48.0	222,606.20	52.9	204,797.70	48.7	8.70
Arauco VIII	27	54.0	237,119.10	50.1	218,149.57	46.1	8.70
Arauco IX	23	46.0	198,598.10	49.3	182,710.25	45.3	8.70
Arauco X	24	48.0	210,998.00	50.2	194,118.16	46.2	8.70
Arauco 300MW	150	300.0	1,329,298.90	50.6	1,222,954.99	46.5	8.70

(*) La generación anual bruta de energía (PAE Bruta) y el factor de capacidad bruto (FC Bruto) incluyen la eficiencia aerodinámica causada por el efecto estela y la topografía del sitio.

(**) La generación anual de energía líquida (PAE Líquida) y el Factor de Capacidad Líquido (FC Líquida) incluyen las pérdidas ya consideradas en la PAE y FC Brutos adicionando las perdidas aerodinámicas, eléctricas y por indisponibilidad de la máquina, entre otras.

AEROGENERADOR

En función del recurso eólico analizado en el sitio fue seleccionado el aerogenerador IWP-100, desarrollado por IMPSA Wind, el cual presenta parámetros de diseño óptimos para las características del viento en el sitio.

A continuación se presentan los datos principales del aerogenerador seleccionado:

Características de las máquinas:

- Potencia: 2,0 MW;
- Altura de Torre: 85m;
- Velocidad Media: 8,5m/s;
- Velocidad de Referencia: 37,5m/s;
- Accionamiento directo;
- Control de paso variable;
- Generador Síncrono de Imanes Permanentes;
- Tecnología UNIPOWER ®.

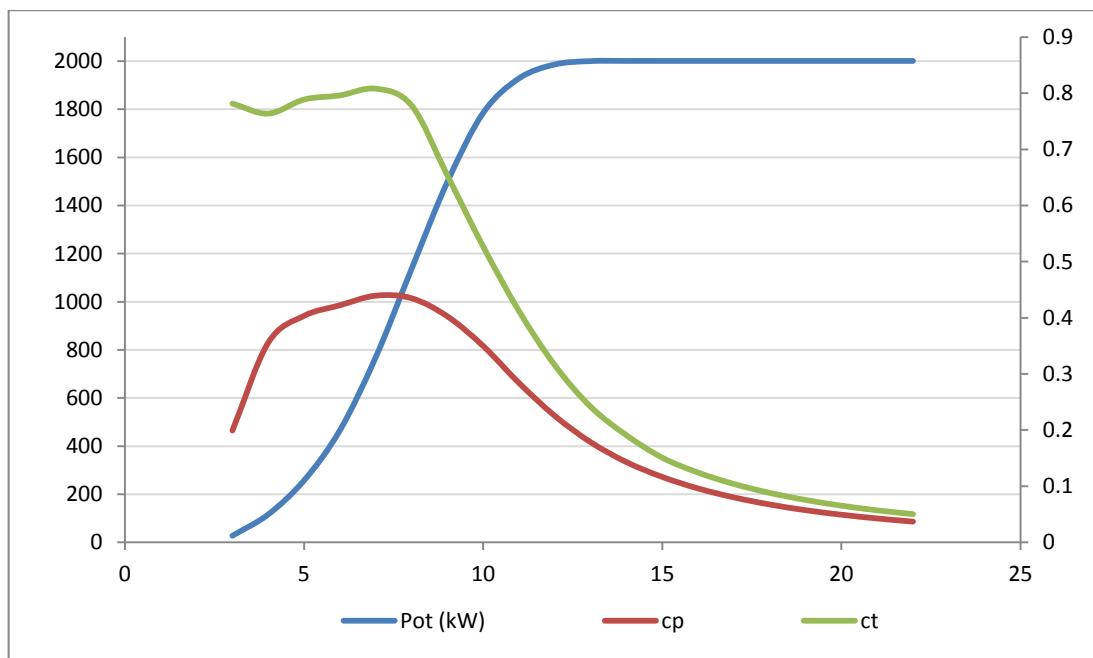


Figura 1- Curvas características IWP-100

MODELADO DEL PROYECTO

Se describen los procedimientos realizados en la estimación preliminar de generación anual de energía (PAE), en el complejo de parques eólicos denominado Arauco 300MW. El layout considera 150 aerogeneradores y está dividido en seis etapas. Los cálculos fueron realizados utilizando la máquina IWP-100, cuya potencia nominal es de 2,0 MW y fue calculada la estimación de generación de energía para torres de 85 metros.

Inicialmente la PAE fue calculada teniendo en consideración solamente las pérdidas aerodinámicas y efectos topográficos, posteriormente se incluyen pérdidas eléctricas, por indisponibilidad, degradación de palas y mantenimiento de la subestación, entre otras.

Torre anemométrica y área del parque

Para la elaboración del informe fueron utilizados datos brutos obtenidos a partir de una torre anemométrica instalada en el área. En la Tabla N° 2 se presenta la configuración y coordenadas de la torre.

Tabla N° 2– Coordenadas de la torre anemométrica

<i>Coordenadas UTM Datum WGS 84 - Zona 19</i>	<i>TM Arauco</i>
<i>E [m]</i>	721443
<i>N [m]</i>	6822735
<i>Altura de medición (Vel. Viento) [m]</i>	73.8, 51.5 y 30
<i>Altura de medición (Dir. Viento) [m]</i>	68 y 51.5
<i>Altura s.n.m. [m]</i>	894

El área del proyecto se sitúa en la zona Norte de la Provincia de La Rioja, Argentina. El predio destinado para la construcción del complejo Arauco 300MW se encuentra ubicado hacia el Oeste de la Ruta Provincial N°9 y en las cercanías de la localidad de Aimogasta. En esta misma área se encuentra una etapa instalada

(Arauco I, II y III) y otra en proceso de construcción (Arauco IV).

El área del proyecto posee una superficie total de 7000Ha. En la Figura 2 se puede observar la localización de dicha área y de la torre anemométrica.

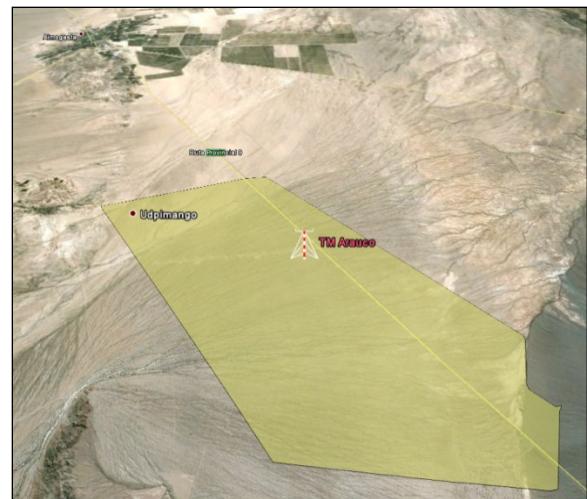


Figura 2 - Área Arauco y torre de medición

Análisis de las mediciones

Los datos brutos de viento recibidos de la torre TM Arauco fueron procesados por dirección y velocidad, como así también por presión y temperatura, promediados cada 10 minutos. Posteriormente, se procedió al tratamiento de los datos, es decir, se eliminaron los datos erróneos o fuera de rango, obteniendo una serie consolidada.

Se trataron datos brutos de la torre, recolectados durante el período de diciembre de 2008 hasta enero de 2014.

En la Tabla N° 3 se representan la velocidad media y los parámetros de la distribución de Weibull para los datos de la torre anemométrica en los períodos de tiempo mencionados.

Tabla N° 3 - Principales estadísticas anuales de la torre anemométrica TM Arauco.

Altura	Principales Parámetros		TM Arauco
73.8 m West	Velocidad media		8.42 m/s
	Distribución de Weibull	Parámetro de forma (k)	1.83
		Parámetro de escala (A)	9.45 m/s
73.8 m East	Velocidad media		8.42 m/s
	Distribución de Weibull	Parámetro de forma (k)	1.83
		Parámetro de escala (A)	9.45 m/s
51.45 m	Velocidad media		8.07 m/s
	Distribución de Weibull	Parámetro de forma (k)	1.88
		Parámetro de escala (A)	9.07 m/s

No fue necesario realizar un ajuste a largo plazo ya que se cuenta con datos de medición por más de cinco años, resultando un periodo con una variabilidad interanual adecuada.

Posteriormente se realizó el cálculo de energía a 85m de altura de Hub. Como no se tenían datos medidos a 85m de altura, se procedió a la

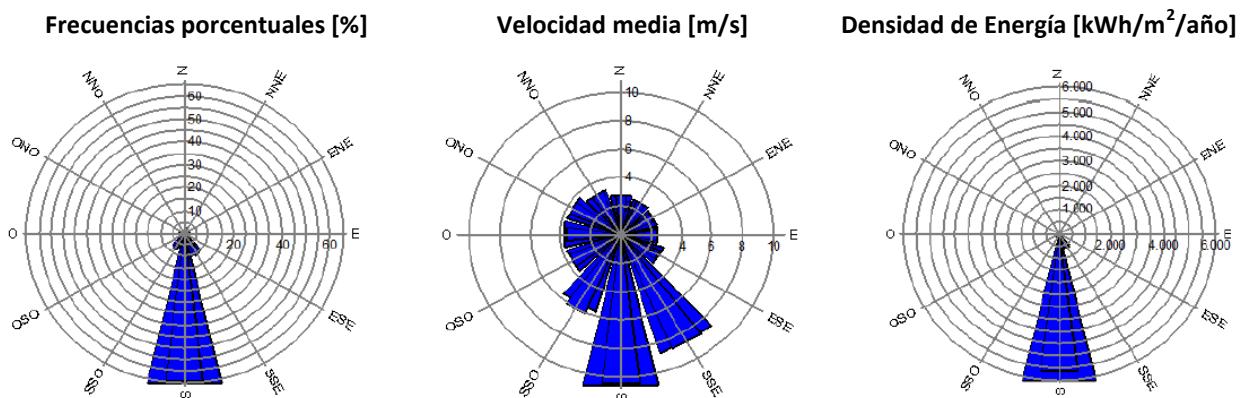
extrapolación de los datos de viento, utilizando el software Windographer, bajo el método Power Law.

La siguiente tabla muestra los valores de velocidad media y los parámetros de la distribución de Weibull para los datos ajustados a largo plazo y extrapolados a la altura de buje.

Tabla N° 4 - Principales estadísticas anuales de la torre anemométrica a la altura de Hub (extrapolada)

Altura	Principales Parámetros		TM Arauco
85 m	Velocidad media		8.62 m/s
	Distribución de Weibull	Parámetro de forma (k)	1.85
		Parámetro de escala (A)	9.68 m/s

La siguiente figura presenta los gráficos de los principales parámetros representativos para el sitio de los parques.

**Figura 3- Frecuencias porcentuales, velocidad media y densidad de energía por dirección - Torre TM Arauco.**

Densidad del Aire

La densidad del aire fue estimada a partir de los datos de temperatura y presión medidas en la torre anemométrica Arauco. La humedad fue estimada en un valor representativo de la zona. A continuación, se presentan los datos utilizados para la estimación de la densidad del aire:

- Temperatura media anual: 19.0°C.
- Presión atmosférica: 907.00 hPa
- Humedad media del sitio: 20%.

Con esta información, se estima que la densidad media del aire para el sitio a la altura donde se encuentran los sensores, resultado de $1,080\text{kg/m}^3$. Este valor fue extrapolado para cada aerogenerador considerando la variación de altura entre ellos, siendo el rango entre 1.063 kg/m^3 y 1.076 kg/m^3 para 85m de altura de hub.

Topografía y rugosidad

• Topografía

Fueron utilizados datos de elevación del terreno provenientes de STRM (Shuttle Radar Topography Mission). La base de datos posee una resolución horizontal de aproximadamente 90m.

• Rugosidad

Fue confeccionado un mapa de rugosidad basado en imágenes de satélite. Sin embargo, deberá realizarse una visita al sitio para confirmar los valores de rugosidad estimados inicialmente.

Layout y PAE Bruta

La Figura 4 presenta el layout sugerido por IMPSA en miras de obtener una mayor generación para los parques manteniendo la

integridad de las máquinas para cada sitio y disminuyendo las pérdidas aerodinámicas.

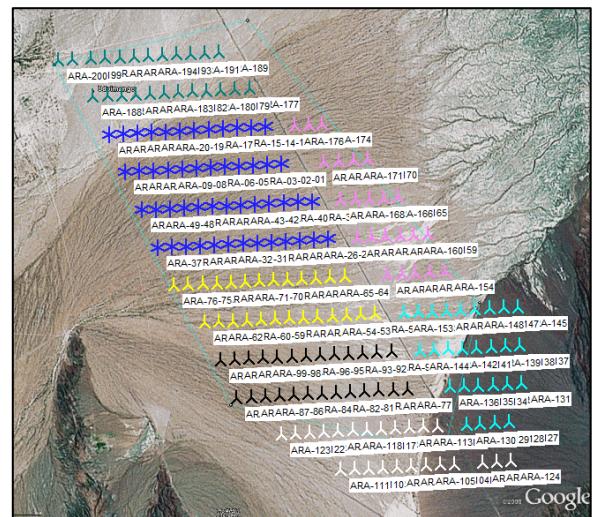


Figura 4 - Layout IMPSA aerogenerador IWP100

El complejo está dividido en seis etapas según los colores presentados en la imagen: en color amarillo - Arauco V, color negro - Arauco VI, color blanco - Arauco VII, color celeste - Arauco VIII, color rosado - Arauco IX y finalmente color verde - Arauco X. Los ítems en color azul representan las etapas existentes, Arauco I, II, III y IV.

El cálculo de la PAE fue realizado en base a las informaciones relevadas y en base a los mapas de altimetría y rugosidad del terreno a través de simulaciones numéricas que representan el comportamiento básico de la capa límite de la atmósfera.

El modelo numérico utilizado es capaz de inferir las pérdidas aerodinámicas existentes en el parque para cada aerogenerador como así también considerar el efecto de los aerogeneradores ya instalados en el área, las demás pérdidas serán estimadas, calculadas o garantizadas posteriormente e consideradas en el valor final de la PAE.

Pérdidas

Para la estimación de la generación neta anual de energía es necesario considerar todas las posibles pérdidas de energía desde su producción en el aerogenerador hasta su inyección en el punto de entrega de la red. La pérdida total resulta en 8% constituyendo los siguientes ítems:

- Eficiencia Eléctrica – las pérdidas eléctricas pueden ser calculadas a través del modelado de los equipamientos eléctricos del proyecto.
- Indisponibilidad – IMPSA garantiza una indisponibilidad máxima de 3,0% para todos los aerogeneradores del parque;
- Degradación de palas;
- Mantenimiento de la subestación;
- Histéresis por sobre-velocidad;
- Orientación del aerogenerador;
- La curva de potencia;

- Flujos de viento;

Entre las pérdidas mencionadas anteriormente, están exceptuadas las pérdidas por efecto estela que ya fueron consideradas en el cálculo inicial de la PAE. Estas pérdidas fueron calculadas utilizando el modelo Park para máquinas IWP-100, resultó aproximadamente en 6.33%.

CONCLUSIONES

Considerando las pérdidas y sus valores, listados en el apartado anterior, se calcula, paso a paso, la producción neta de energía y el factor de capacidad para el complejo de Parques Eólicos Arauco 300MW

La región donde se ubica el proyecto presenta viento fuertemente unidireccional y el parque está orientado de modo de aprovechar esta característica del recurso eólico del sitio. Gracias a esta disposición, los aerogeneradores tienen un rendimiento optimizado, lo que resulta en un nivel satisfactorio de eficiencia del orden del 92.9% para 85m de altura de Hub.

Tabla N° 5 – Resumen PAE IWP-100 - 85m

Parque	Energía Bruta ¹ [MWh/año]	FC Bruto [%]]	Pérdidas aplicadas ² [%]	PAE Líquida [MWh/año]	FC Líquido [%]
Arauco V	228,593.30	50.2	8.00	210,305.84	46.2
Arauco VI	231,384.20	50.8	8.00	212,873.46	46.7
Arauco VII	222,606.20	52.9	8.00	204,797.70	48.7
Arauco VIII	237,119.10	50.1	8.00	218,149.57	46.1
Arauco IX	198,598.10	49.3	8.00	182,710.25	45.3
Arauco X	210,998.00	50.2	8.00	194,118.16	46.2
Arauco 300MW	1,329,298.90	50.6	8.00	1,222,954.99	46.5

¹ Considera la generación de la turbina disminuida por pérdidas por efecto estela.

² Suma porcentual de las pérdidas mencionadas en el apartado "Pérdidas".

OBSERVACIONES

- Ajuste en campo: es necesario confirmar las posiciones de cada uno de los aerogeneradores en campo. De esta forma se actualizará la estimación de producción de energía para el parque;
- El estudio de clase de seguridad de los aerogeneradores debe ser realizado individualmente para cada aerogenerador considerando el efecto estela provocado por todos los parques alrededor del proyecto.

ANEXO 1

(WindPRO Arauco 300MW - IWP100 a 85m)

Proyecto: La Rioja V12

Descripción: Región: Valle de Arauco, La Rioja
 Informe de Campaña de Medición
 Estación: Arauco I

Fecha Impresión/Página
 03/26/2014 11:52 a.m. / 1

IMPSA

Usuario con licencia:
IMPSA WIND
 Rodriguez Peña 2451
 AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
 54 261 413 1300
 Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
 Calculado:
 03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Resultado principal

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

Modelo de Estela

N.O. Jensen (RISØ/EMD)

Configuración Cálculos

Modo de cálculo de la densidad del aire Individual para cada AG
 Resultado para AG a altura de buje 1,063 kg/m³ a 1,076 kg/m³
 Densidad del aire relativa al estándar 86,8 %
 Altitud del buje sobre nivel mar (s.n.m) 925,0 m a 1,061,0 m
 Temp. anual media a altura de buje 17,9 °C a 18,8 °C
 Presión en AGs 889,9 hPa a 904,2 hPa
 Humedad relativa 20,0 %

Parámetros del Modelo de Estela

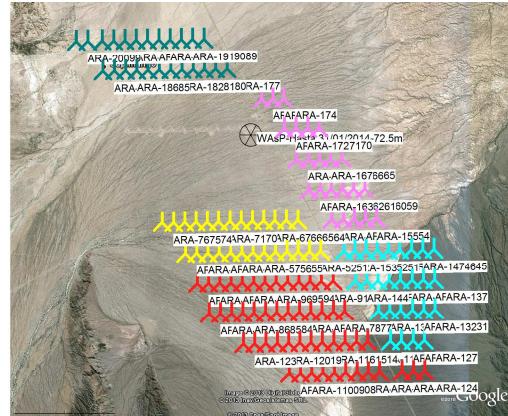
Desde ángulo A ángulo Tipo de terreno Constante de Decaimiento de Estela
 [-] [-] [-]
 -180,0 180,0 Zona agrícola muy abierta 0,063

Ajuste de cálculo de estela

Ángulo [°]	Velocidad del viento [m/s]
Inicial Final Incremento	Inicial Final Incremento
0,5 360,0	1,0 0,5 30,5

Versión WAsP

WAsP 10 for Windows RVEA0151 1, 5, 5, 0



Escala 1:250.000

Nuevo AG

Datos del Emplazamiento

Resultados clave para la altura 85,0 m sobre el nivel del terreno

Terreno

UTM WGS84 S Zona: 19

Este Norte Nombre de la distrib. de viento Tipo

				Energía eólica	Vel. media viento	Rugosidad equivalente
				[kWh/m ²]	[m/s]	
WAsP-Hasta 31/01/2014-72,5m	721.443,31	6.822.735,49	WAsP-Hasta 31/01/2014-72,5m	WAsP (WAsP 10 for Windows RVEA0151 1, 5, 5, 0)	5.809	8,7
WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	721.443,31	6.822.735,49	WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	WAsP (WAsP 10 for Windows RVEA0151 1, 5, 5, 0)	0	0,0

Energía anual calculada para el Parque Eólico

Resultados específicos^{a)}

Combinación AG	Resultado PARK [MW/año]	BRUTO (sin pérdidas) AGs libres [MW/año]	Parque eficiencia [%]	Factor Capacidad [%]	AG Medio resultado [MW/año]	Plena carga [Horas/año]	Vel. viento media @altura eje [m/s]
Parque eólico	1.329.299,4	1.411.960,3	94,1	50,5	8.862,0	4.431	8,7

^{a)} Basado en resultados reducidos por estelas, pero sin incluir otras pérdidas

Energía Anual Calculada para cada uno de los 150 nuevos AGs del parque con 300,0 MW de potencia nominal total

Terreno	Tipo de AG	Válido	Fabricante.	Modelo de AG	Potencia, nominal, [kW]	Diámetro de rotor, [m]	Altura buje, [m]	Creador	Nombre	Curva de Potencia		Energía Anual Resultado [MWh]	Park Eficacia [%]	Factor Capacidad	Vel. media viento [m/s]
										Curva de Potencia	Energía Anual Resultado [%]				
ARA-100 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.011,9	95,3	51,4	8,70		
ARA-101 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.060,6	95,9	51,7	8,70		
ARA-102 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.306,8	98,8	53,1	8,67		
ARA-103 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.459,9	99,7	54,0	8,73		
ARA-104 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.429,3	99,7	53,8	8,69		
ARA-105 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.387,3	99,7	53,5	8,65		
ARA-106 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.399,3	99,7	53,6	8,66		
ARA-107 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.391,8	99,7	53,6	8,65		
ARA-108 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.376,1	99,7	53,5	8,64		
ARA-109 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.386,7	99,7	53,5	8,65		
ARA-110 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.419,9	99,7	53,7	8,68		
ARA-111 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.410,6	99,8	53,7	8,66		
ARA-112 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.025,8	95,6	51,5	8,68		
ARA-113 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.022,1	95,4	51,5	8,69		
ARA-114 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.035,7	95,4	51,5	8,71		
ARA-115 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.003,5	95,4	51,4	8,67		
ARA-116 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		8.969,3	95,3	51,2	8,64		
ARA-117 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.013,5	95,4	51,4	8,68		
ARA-118 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.015,9	95,6	51,4	8,67		
ARA-119 WAsP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03		9.051,2	96,0	51,6	8,66		

Continúa en la página siguiente...

*) Se han incluido en las pérdidas la influencia de 50 AG(s) vecinos, que tiene condición de "AGs de Referencia", véa el informe por separado para identificarlos.

Proyecto: **La Rioja V12**Descripción: **Region: Valle de Arauco, La Rioja**

Fecha Impresión/Página

03/26/2014 11:52 a.m. / 2



Informe de Campaña de Medición

Usuario con licencia:

IMPSA WIND

Rodríguez Peña 2451

AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza

54 261 413 1300

Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com

Calculado:

03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Resultado principal

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

Terreno	Válido	Fabricante.	Modelo de AG	Potencia, nominal	Diámetro de rotor	Altura buje	Curva de Potencia		Energía Anual Resultado	Park Eficacia	Factor Capacidad	Vel. media viento
							Creador	Nombre				
ARA-120 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.296,8	98,7	53,0	8,65
ARA-121 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.366,6	99,3	53,4	8,67
ARA-122 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.379,8	99,6	53,5	8,65
ARA-123 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.410,2	99,8	53,7	8,67
ARA-124 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.427,1	99,8	53,8	8,71
ARA-125 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.459,8	99,7	54,0	8,74
ARA-126 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.468,0	99,8	54,0	8,74
ARA-127 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.122,3	96,4	52,0	8,73
ARA-128 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.098,0	96,0	51,9	8,73
ARA-129 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.106,1	96,0	51,9	8,73
ARA-130 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.318,4	98,0	53,2	8,75
ARA-131 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.223,0	97,9	52,6	8,68
ARA-132 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.900,9	94,6	50,8	8,66
ARA-133 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.816,3	93,5	50,3	8,68
ARA-134 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.826,4	93,8	50,3	8,66
ARA-135 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.835,1	93,8	50,4	8,66
ARA-136 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.037,6	95,8	51,5	8,68
ARA-137 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.762,1	94,7	50,0	8,51
ARA-138 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.669,8	93,3	49,5	8,55
ARA-139 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.542,1	92,2	48,7	8,52
ARA-140 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.614,1	92,2	49,1	8,59
ARA-141 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.518,2	92,5	48,6	8,47
ARA-142 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.711,8	93,0	49,7	8,61
ARA-143 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.917,3	94,7	50,9	8,65
ARA-144 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.895,8	94,3	50,7	8,67
ARA-145 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.692,8	93,8	49,6	8,53
ARA-146 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.564,3	92,2	48,8	8,53
ARA-147 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.419,7	91,6	48,0	8,44
ARA-148 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.421,3	91,4	48,0	8,47
ARA-149 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.473,4	91,4	48,3	8,51
ARA-150 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.579,1	92,0	48,9	8,56
ARA-151 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.606,2	92,5	49,1	8,54
ARA-152 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.655,1	92,6	49,4	8,58
ARA-153 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.791,9	93,6	50,1	8,62
ARA-154 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.508,8	91,3	48,5	8,55
ARA-155 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.545,5	91,5	48,7	8,57
ARA-156 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.593,3	91,9	49,0	8,58
ARA-157 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.609,8	91,9	49,1	8,60
ARA-158 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.590,7	93,1	49,0	8,47
ARA-159 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.606,5	91,4	49,1	8,63
ARA-160 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.620,7	91,3	49,2	8,66
ARA-161 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.588,1	91,6	49,0	8,60
ARA-162 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.599,3	91,8	49,0	8,60
ARA-163 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.883,8	93,4	50,7	8,74
ARA-164 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.746,0	92,9	49,9	8,64
ARA-165 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.496,1	91,0	48,5	8,55
ARA-166 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.573,5	91,4	48,9	8,60
ARA-167 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.595,4	91,8	49,0	8,59
ARA-168 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.627,3	91,9	49,2	8,61
ARA-169 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.729,5	92,9	49,8	8,62
ARA-170 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.520,6	91,1	48,6	8,57
ARA-171 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.596,3	91,6	49,0	8,61
ARA-172 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.600,7	91,6	49,1	8,61
ARA-173 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.726,2	92,9	49,8	8,62
ARA-174 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.684,3	91,7	49,5	8,69
ARA-175 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.781,2	93,0	50,1	8,67
ARA-176 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.774,5	92,9	50,0	8,67
ARA-177 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.733,4	92,3	49,8	8,69
ARA-178 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.671,5	92,1	49,5	8,64
ARA-179 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.696,4	92,2	49,6	8,67
ARA-180 WASP-Hasta 31/01/2014-85m	No	IMPSA Wind										

Proyecto:
La Rioja V12

Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja

Fecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 3

IMPSA

Informe de Campaña de Medición

Estación: Arauco I

Usando con licencia:

Rodríguez Peña 2451

AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza

54 261 413 1300

Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com

ETHANOL

03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Resultado principal

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

Terreno	Tipo de AG				Curva de Potencia				Energía Anual			Park	
	Válido	Fabricante.	Modelo de AG	Potencia nominal	Diámetro de rotor	Altura buje	Creador	Nombre	Resultado	Eficiencia	Factor Capacidad	Vel media viento	
			[kW]	[m]	[m]			[MWh]	[%]	[%]		[m/s]	
ARA-193 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.701,0	91,9	49,6	8,70		
ARA-194 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.726,6	92,1	49,8	8,71		
ARA-195 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.685,5	92,3	49,5	8,65		
ARA-196 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.692,5	92,6	49,6	8,62		
ARA-197 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.758,5	93,6	50,0	8,60		
ARA-198 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.876,9	95,0	50,6	8,59		
ARA-199 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.176,0	98,8	52,3	8,53		
ARA-200 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.252,7	99,3	52,8	8,57		
ARA-51 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.616,3	91,6	49,1	8,63		
ARA-52 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.572,8	91,3	48,9	8,61		
ARA-53 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.625,4	91,5	49,2	8,66		
ARA-54 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.628,7	91,5	49,2	8,66		
ARA-55 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.668,5	91,7	49,4	8,65		
ARA-56 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.718,2	91,8	49,7	8,73		
ARA-57 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.716,4	92,0	49,7	8,71		
ARA-58 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.710,0	92,2	49,7	8,69		
ARA-59 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.800,2	92,7	50,2	8,74		
ARA-60 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.843,6	93,0	50,4	8,76		
ARA-61 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.924,7	93,9	50,9	8,75		
ARA-62 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.995,0	95,0	51,3	8,71		
ARA-63 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.331,1	98,6	53,2	8,72		
ARA-64 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.541,2	91,0	48,7	8,61		
ARA-65 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.571,1	91,1	48,9	8,64		
ARA-66 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.583,5	91,2	49,0	8,65		
ARA-67 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.601,0	91,2	49,1	8,66		
ARA-68 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.642,6	91,5	49,3	8,63		
ARA-69 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.703,0	91,7	49,6	8,74		
ARA-70 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.733,1	91,9	49,8	8,75		
ARA-71 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.732,1	92,1	49,8	8,73		
ARA-72 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.795,8	92,5	50,2	8,76		
ARA-73 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.870,4	93,6	50,6	8,73		
ARA-74 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.991,8	94,9	51,3	8,73		
ARA-75 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.314,5	98,3	53,1	8,74		
ARA-76 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.362,3	99,1	53,4	8,71		
ARA-77 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.746,0	92,9	49,9	8,65		
ARA-78 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.739,3	92,9	49,8	8,64		
ARA-79 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.742,5	92,9	49,9	8,64		
ARA-80 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.768,4	92,9	50,0	8,67		
ARA-81 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.788,7	93,0	50,1	8,68		
ARA-82 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.857,1	93,7	50,5	8,69		
ARA-83 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.906,4	94,4	50,8	8,67		
ARA-84 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.995,0	95,1	51,3	8,70		
ARA-85 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.985,4	95,4	51,3	8,66		
ARA-86 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.033,9	95,9	51,5	8,66		
ARA-87 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.310,2	98,7	53,1	8,68		
ARA-88 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.367,0	99,3	53,4	8,68		
ARA-89 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	9.345,3	99,8	53,3	8,62		
ARA-90 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.718,1	92,2	49,7	8,68		
ARA-91 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.676,8	92,0	49,5	8,66		
ARA-92 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.644,9	91,9	49,3	8,64		
ARA-93 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.627,9	92,0	49,2	8,62		
ARA-94 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.709,6	92,2	49,7	8,68		
ARA-95 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.734,0	92,5	49,8	8,68		
ARA-96 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.784,1	92,8	50,1	8,71		
ARA-97 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.765,5	92,9	50,0	8,67		
ARA-98 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.838,2	93,6	50,4	8,68		
ARA-99 WASP-Hasta 31/01/2014-85m No	IMPSA Wind	IWP-100-24.11.11_R03-2.000	2.000	103,0	85,0	USER	IWP-100 - R_03	8.920,6	94,4	50,9	8,70		

Los resultados de la Energía Anual no incluyen pérdidas a excepción de las pérdidas por estela. Si se está pensando en hacer una inversión, hay que tener en cuenta otras pérdidas y incertidumbres.

Distribución AGs

UTM WGS84 S Zona: 19

Este

Norte

Z

Datos brutos/Descripción

UTM WGS84 S Zona: 19

-
[m]

ARA-100 Nuevo	720.322,00	6.817.871,87	927,0	ARA-100
ARA-101 Nuevo	719.949,00	6.817.871,87	935,9	ARA-101
ARA-102 Nuevo	719.575,00	6.817.871,87	944,0	ARA-102

Continúa en la página siguiente...

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 4**IMPSA**Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Resultado principal

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

UTM WGS84 S Zona: 19

	Este	Norte	Z	Datos brutos/Descripción
	UTM WGS84 S Zona: 19	[m]		
ARA-103 Nuevo	725.561,68	6.814.840,77	867,7	ARA-103
ARA-104 Nuevo	725.187,00	6.814.840,77	860,0	ARA-104
ARA-105 Nuevo	724.813,30	6.814.840,77	852,8	ARA-105
ARA-106 Nuevo	724.434,56	6.814.840,77	853,8	ARA-106
ARA-107 Nuevo	724.063,82	6.814.840,77	859,9	ARA-107
ARA-108 Nuevo	723.680,90	6.814.840,77	860,0	ARA-108
ARA-109 Nuevo	723.310,10	6.814.840,77	861,1	ARA-109
ARA-110 Nuevo	722.939,30	6.814.840,77	870,0	ARA-110
ARA-111 Nuevo	722.565,00	6.814.840,77	870,0	ARA-111
ARA-112 Nuevo	725.187,00	6.815.857,24	857,7	ARA-112
ARA-113 Nuevo	724.813,30	6.815.857,24	851,7	ARA-113
ARA-114 Nuevo	724.434,56	6.815.857,24	860,0	ARA-114
ARA-115 Nuevo	724.063,82	6.815.857,24	860,0	ARA-115
ARA-116 Nuevo	723.680,90	6.815.857,24	860,0	ARA-116
ARA-117 Nuevo	723.310,10	6.815.857,24	864,3	ARA-117
ARA-118 Nuevo	722.939,30	6.815.857,24	870,0	ARA-118
ARA-119 Nuevo	722.565,00	6.815.857,24	872,6	ARA-119
ARA-120 Nuevo	722.188,00	6.815.857,24	880,0	ARA-120
ARA-121 Nuevo	721.815,00	6.815.857,24	884,8	ARA-121
ARA-122 Nuevo	721.442,00	6.815.857,24	890,0	ARA-122
ARA-123 Nuevo	721.068,00	6.815.857,24	897,1	ARA-123
ARA-124 Nuevo	727.057,39	6.814.840,77	909,6	ARA-124
ARA-125 Nuevo	726.682,79	6.814.840,77	898,4	ARA-125
ARA-126 Nuevo	726.298,40	6.814.840,77	886,0	ARA-126
ARA-127 Nuevo	727.062,57	6.815.857,24	900,0	ARA-127
ARA-128 Nuevo	726.691,76	6.815.857,24	890,0	ARA-128
ARA-129 Nuevo	726.298,40	6.815.857,24	878,7	ARA-129
ARA-130 Nuevo	725.932,46	6.815.857,24	870,0	ARA-130
ARA-131 Nuevo	727.433,38	6.816.857,83	899,5	ARA-131
ARA-132 Nuevo	727.062,57	6.816.857,83	888,1	ARA-132
ARA-133 Nuevo	726.691,76	6.816.857,83	876,3	ARA-133
ARA-134 Nuevo	726.298,40	6.816.862,29	864,7	ARA-134
ARA-135 Nuevo	725.932,46	6.816.862,29	857,8	ARA-135
ARA-136 Nuevo	725.561,68	6.816.862,29	850,0	ARA-136
ARA-137 Nuevo	727.433,38	6.817.857,76	873,2	ARA-137
ARA-138 Nuevo	727.062,57	6.817.857,76	864,8	ARA-138
ARA-139 Nuevo	726.691,76	6.817.857,76	856,7	ARA-139
ARA-140 Nuevo	726.298,40	6.817.857,76	850,0	ARA-140
ARA-141 Nuevo	725.932,46	6.817.858,08	840,0	ARA-141
ARA-142 Nuevo	725.561,68	6.817.858,08	843,4	ARA-142
ARA-143 Nuevo	725.187,00	6.817.858,08	850,0	ARA-143
ARA-144 Nuevo	724.813,30	6.817.858,08	851,0	ARA-144
ARA-145 Nuevo	727.433,38	6.818.867,87	856,5	ARA-145
ARA-146 Nuevo	727.062,57	6.818.867,87	845,9	ARA-146
ARA-147 Nuevo	726.691,76	6.818.867,87	840,0	ARA-147
ARA-148 Nuevo	726.298,40	6.818.867,84	840,0	ARA-148
ARA-149 Nuevo	725.932,46	6.818.867,84	840,0	ARA-149
ARA-150 Nuevo	725.561,68	6.818.867,84	844,2	ARA-150
ARA-151 Nuevo	725.187,00	6.818.867,84	849,9	ARA-151
ARA-152 Nuevo	724.813,30	6.818.867,84	850,0	ARA-152
ARA-153 Nuevo	724.451,05	6.818.867,84	857,5	ARA-153
ARA-154 Nuevo	725.561,68	6.819.894,36	842,6	ARA-154
ARA-155 Nuevo	725.187,00	6.819.894,36	848,2	ARA-155
ARA-156 Nuevo	724.813,30	6.819.894,36	850,0	ARA-156
ARA-157 Nuevo	724.451,05	6.819.894,36	850,0	ARA-157

Continúa en la página siguiente...

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 5**IMPSA**Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490**PARK - Resultado principal****Cálculo:** Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

UTM WGS84 S Zona: 19

	Este	Norte	Z	Datos brutos/Descripción
	UTM WGS84 S Zona: 19			[m]
ARA-158 Nuevo	724.070,40	6.819.894,36	860,0	ARA-158
ARA-159 Nuevo	725.187,00	6.820.899,50	847,8	ARA-159
ARA-160 Nuevo	724.813,30	6.820.899,50	850,0	ARA-160
ARA-161 Nuevo	724.451,05	6.820.899,50	850,0	ARA-161
ARA-162 Nuevo	724.070,40	6.820.899,50	857,2	ARA-162
ARA-163 Nuevo	723.706,45	6.820.899,50	869,6	ARA-163
ARA-164 Nuevo	723.331,66	6.820.899,50	870,0	ARA-164
ARA-165 Nuevo	724.451,05	6.821.910,45	849,3	ARA-165
ARA-166 Nuevo	724.070,40	6.821.910,45	852,4	ARA-166
ARA-167 Nuevo	723.706,45	6.821.910,45	859,6	ARA-167
ARA-168 Nuevo	723.331,66	6.821.910,45	865,5	ARA-168
ARA-169 Nuevo	722.941,48	6.821.910,45	870,0	ARA-169
ARA-170 Nuevo	723.706,45	6.822.930,32	857,4	ARA-170
ARA-171 Nuevo	723.331,66	6.822.930,32	862,9	ARA-171
ARA-172 Nuevo	722.941,48	6.822.930,32	870,0	ARA-172
ARA-173 Nuevo	722.559,54	6.822.930,32	873,6	ARA-173
ARA-174 Nuevo	722.559,54	6.823.921,19	872,9	ARA-174
ARA-175 Nuevo	722.196,49	6.823.921,19	880,0	ARA-175
ARA-176 Nuevo	721.825,53	6.823.921,19	883,9	ARA-176
ARA-177 Nuevo	720.695,54	6.824.943,92	893,4	ARA-177
ARA-178 Nuevo	720.321,59	6.824.943,92	899,3	ARA-178
ARA-179 Nuevo	719.948,64	6.824.943,92	902,9	ARA-179
ARA-180 Nuevo	719.574,69	6.824.943,92	910,0	ARA-180
ARA-181 Nuevo	719.201,75	6.824.943,92	913,4	ARA-181
ARA-182 Nuevo	718.827,78	6.824.943,92	920,0	ARA-182
ARA-183 Nuevo	718.455,00	6.824.943,92	923,1	ARA-183
ARA-184 Nuevo	718.081,00	6.824.943,92	929,1	ARA-184
ARA-185 Nuevo	717.708,00	6.824.943,92	932,8	ARA-185
ARA-186 Nuevo	717.334,50	6.824.943,92	938,6	ARA-186
ARA-187 Nuevo	716.960,00	6.824.943,92	940,0	ARA-187
ARA-188 Nuevo	716.584,22	6.824.943,92	942,5	ARA-188
ARA-189 Nuevo	719.948,64	6.825.939,61	892,9	ARA-189
ARA-190 Nuevo	719.574,69	6.825.939,61	900,0	ARA-190
ARA-191 Nuevo	719.201,75	6.825.939,61	903,3	ARA-191
ARA-192 Nuevo	718.827,78	6.825.939,61	909,7	ARA-192
ARA-193 Nuevo	718.455,00	6.825.939,61	911,8	ARA-193
ARA-194 Nuevo	718.081,00	6.825.939,61	919,5	ARA-194
ARA-195 Nuevo	717.708,00	6.825.939,61	920,0	ARA-195
ARA-196 Nuevo	717.334,50	6.825.939,61	921,9	ARA-196
ARA-197 Nuevo	716.960,00	6.825.939,61	925,7	ARA-197
ARA-198 Nuevo	716.584,22	6.825.939,61	927,4	ARA-198
ARA-199 Nuevo	716.098,59	6.825.939,61	930,2	ARA-199
ARA-200 Nuevo	715.726,48	6.825.939,61	940,2	ARA-200
ARA-51 Nuevo	723.680,90	6.818.877,80	869,5	ARA-51
ARA-52 Nuevo	723.310,10	6.818.877,80	870,0	ARA-52
ARA-53 Nuevo	722.939,30	6.818.877,80	879,2	ARA-53
ARA-54 Nuevo	722.565,00	6.818.877,80	886,7	ARA-54
ARA-55 Nuevo	722.188,00	6.818.877,80	890,0	ARA-55
ARA-56 Nuevo	721.815,00	6.818.877,80	900,0	ARA-56
ARA-57 Nuevo	721.442,00	6.818.877,80	906,5	ARA-57
ARA-58 Nuevo	721.068,00	6.818.877,80	912,7	ARA-58
ARA-59 Nuevo	720.696,00	6.818.877,80	922,1	ARA-59
ARA-60 Nuevo	720.322,00	6.818.877,80	931,7	ARA-60
ARA-61 Nuevo	719.949,00	6.818.877,80	940,0	ARA-61
ARA-62 Nuevo	719.575,00	6.818.877,80	948,1	ARA-62

Continúa en la página siguiente...

Proyecto: **La Rioja V12** Descripción: Region: Valle de Arauco, La Rioja
 Informe de Campaña de Medición
 Estación: Arauco I

Fecha Impresión/Página: 03/26/2014 11:52 a.m. / 6
 Usuario con licencia: **IMPSA WIND**
 Rodriguez Peña 2451
 AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
 54 261 413 1300
 Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
 Calculado: 03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Resultado principal

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

UTM WGS84 S Zona: 19

	Este	Norte	Z	Datos brutos/Descripción
	UTM WGS84 S Zona: 19			[m]
ARA-63 Nuevo	719.202,00	6.818.877,80	958,6	ARA-63
ARA-64 Nuevo	722.947,50	6.819.893,64	877,3	ARA-64
ARA-65 Nuevo	722.565,00	6.819.893,64	883,5	ARA-65
ARA-66 Nuevo	722.188,00	6.819.893,64	890,0	ARA-66
ARA-67 Nuevo	721.815,00	6.819.893,64	898,1	ARA-67
ARA-68 Nuevo	721.442,00	6.819.893,64	906,2	ARA-68
ARA-69 Nuevo	721.068,00	6.819.893,64	916,2	ARA-69
ARA-70 Nuevo	720.696,00	6.819.893,64	921,4	ARA-70
ARA-71 Nuevo	720.322,00	6.819.893,64	930,0	ARA-71
ARA-72 Nuevo	719.949,00	6.819.893,64	941,1	ARA-72
ARA-73 Nuevo	719.575,00	6.819.893,64	950,0	ARA-73
ARA-74 Nuevo	719.202,00	6.819.893,64	958,8	ARA-74
ARA-75 Nuevo	718.828,00	6.819.893,64	966,9	ARA-75
ARA-76 Nuevo	718.455,00	6.819.893,64	976,0	ARA-76
ARA-77 Nuevo	724.434,56	6.816.863,96	860,0	ARA-77
ARA-78 Nuevo	724.063,82	6.816.863,96	860,0	ARA-78
ARA-79 Nuevo	723.680,90	6.816.863,96	860,0	ARA-79
ARA-80 Nuevo	723.310,10	6.816.863,96	869,8	ARA-80
ARA-81 Nuevo	722.939,30	6.816.863,96	873,9	ARA-81
ARA-82 Nuevo	722.565,00	6.816.863,96	880,0	ARA-82
ARA-83 Nuevo	722.188,00	6.816.863,96	884,9	ARA-83
ARA-84 Nuevo	721.815,00	6.816.863,96	891,6	ARA-84
ARA-85 Nuevo	721.442,00	6.816.863,96	897,6	ARA-85
ARA-86 Nuevo	721.068,00	6.816.863,96	903,7	ARA-86
ARA-87 Nuevo	720.696,00	6.816.863,96	911,8	ARA-87
ARA-88 Nuevo	720.322,00	6.816.863,96	920,0	ARA-88
ARA-89 Nuevo	719.949,00	6.816.863,96	927,6	ARA-89
ARA-90 Nuevo	724.073,58	6.817.871,87	861,0	ARA-90
ARA-91 Nuevo	723.680,90	6.817.871,87	870,0	ARA-91
ARA-92 Nuevo	723.310,10	6.817.871,87	870,0	ARA-92
ARA-93 Nuevo	722.939,30	6.817.871,87	875,4	ARA-93
ARA-94 Nuevo	722.565,00	6.817.871,87	880,7	ARA-94
ARA-95 Nuevo	722.188,00	6.817.871,87	890,0	ARA-95
ARA-96 Nuevo	721.815,00	6.817.871,87	898,3	ARA-96
ARA-97 Nuevo	721.442,00	6.817.871,87	903,1	ARA-97
ARA-98 Nuevo	721.068,00	6.817.871,87	909,9	ARA-98
ARA-99 Nuevo	720.696,00	6.817.871,87	919,0	ARA-99

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 7**IMPSA**Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

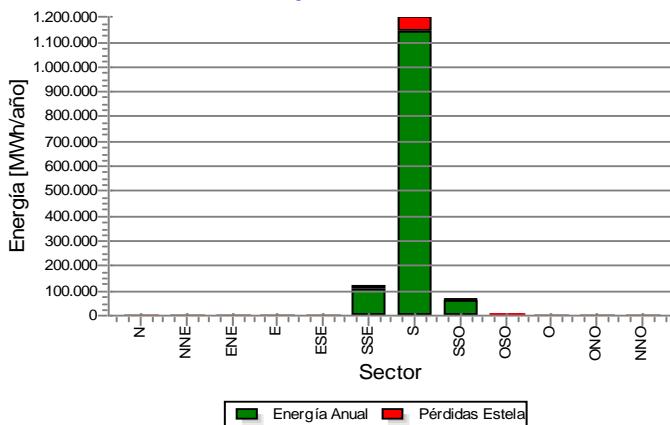
PARK - Análisis de Producción

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03AG: Todos los nuevos AGs, La densidad del aire varía con la posición del AG 1,063 kg/m³ - 1,076 kg/m³

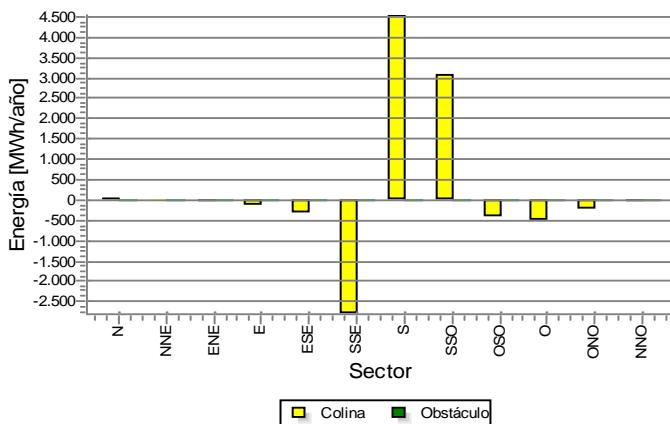
Análisis direccional

Sector	0 N	1 NNE	2 ENE	3 E	4 ESE	5 SSE	6 S	7 SSO	8 OSO	9 O	10 ONO	11 NNO	Total
Energía basada en rugosidad [MWh]	1.415,2	1.405,7	899,6	1.093,0	3.600,1	120.650,3	1.196.876,0	65.203,2	8.064,6	4.144,1	3.165,1	2.408,2	1.408.925,9
+Aumento debido a colinas [MWh]	31,5	1,7	-68,0	-153,0	-338,0	-2.806,4	4.538,4	3.049,8	-433,9	-503,9	-243,8	-39,8	3.034,7
-Reducción debida a pérdidas por estela [MWh]	320,3	313,6	131,5	506,4	466,7	11.105,4	59.875,1	6.368,1	837,1	1.942,6	387,6	406,5	82.660,8
Energía resultante [MWh]	1.126,4	1.093,8	700,1	433,6	2.795,4	106.738,6	1.141.540,0	61.884,9	6.793,7	1.697,6	2.533,7	1.961,9	1.329.301,0
Energía específica [kWh/m ²]													1.064
Energía específica [kWh/kW]													4.431
Aumento debido a colinas [%]	2,2	0,1	-7,6	-14,0	-9,4	-2,3	0,4	4,7	-5,4	-12,2	-7,7	-1,7	0,22
Reducción debida a pérdidas por estela [%]	22,1	22,3	15,8	53,9	14,3	9,4	5,0	9,3	11,0	53,4	13,3	17,2	5,85
Utilización [%]	28,3	26,2	24,3	14,1	30,2	19,8	17,4	20,5	32,5	18,0	28,4	24,1	17,8
Tiempo [Horas/año]	124	183	188	183	183	774	5.449	682	202	172	87	76	8.301
H. Equivalentes a plena carga [Horas/año]	4	4	2	1	9	356	3.805	206	23	6	8	7	4.431

Energía vs. Sector



Impacto de colinas y obstáculos por sector



Proyecto: La Rioja V12

Descripción: Region: Valle de Arauco, La Rioja

Fecha Impresión/Página

03/26/2014 11:52 a.m. / 8

IMPSA

Informe de Campaña de Medición

Usuario con licencia:

IMPSA WIND

Rodríguez Peña 2451

AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza

54 261 413 1300

Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com

Calculado:

03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Análisis de Curvas de Potencia

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03AG: ARA-51 - IMPSA Wind IWP-100-24.11.11_R03 2000 103.0 !O! IWP-100 - R_03, Altura buje: 85,0 m

Nombre: IWP-100 - R_03

Fuente: IMPSA

Fuente/Fecha	Creado por	Creado	Editado	Velocidad de viento de corte	Control de potencia	Tipo de curva CT
				[m/s]		
11/24/2011	USER	02/12/2010	05/31/2013	22,0	Paso var. (Pitch)	Definido por usuario
Pá LM 49.1						
WSC 0.2						
IT% 10						
Sem perdidas no transformador						

Comparación de curva HP - Nota: Para una densidad de aire estándar y parámetro k de Weibull = 2

Vmmedia

Valor HP

	5	6	7	8	9	10
[MWh]	3.723	5.626	7.543	9.274	10.641	11.891
[MWh]	3.849	5.685	7.393	8.860	10.037	10.906
[%]	-3	-1	2	5	6	9

IMPSA Wind IWP-100-24.11.11_R03 2000 103.0 !O! IWP-100 - R_03

Valor de comprobación

La tabla muestra una comparación con la producción de energía anual basada en curvas-HP simplificadas, que supone que todos los aerogeneradores se comportan de forma similar - los valores calculados sólo dependen de la carga de energía específica (KW/m^2) y velocidad simple/doble o stall/pitch. Las producciones no incluyen pérdidas de estela.

Para más información, pregunte a la Agencia Danesa de Energía por el informe del proyecto J.nr. 51171/00-0016 o vea el capítulo 3.5.2 del Manual de WindPRO.

El método se perfecciona en el informe de EMD "20 Detailed Case Studies comparing Project Design Calculations and actual Energy Productions for Wind Energy Projects worldwide", enero de 2003.

Utilice la tabla para evaluar si la curva de potencia dada es razonable - si los valores de verificación son inferiores a -5%, la curva de potencia, probablemente es demasiado optimista debido a la incertidumbre en la medición de curva de potencia.

Curva de Potencia

Datos originales de cat. AGs, Densidad del Aire: 1,225 kg/m³

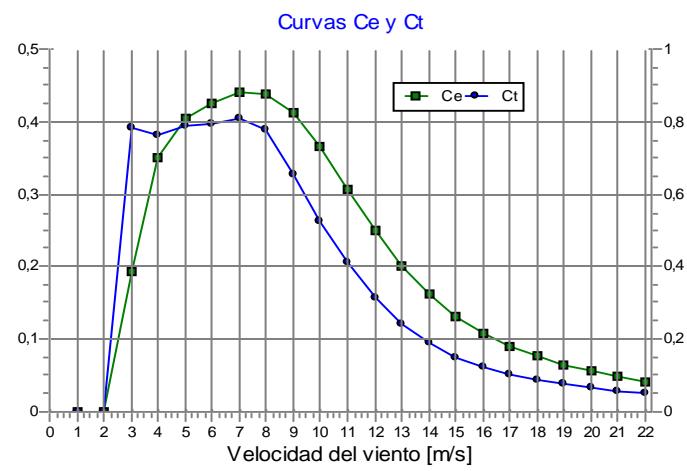
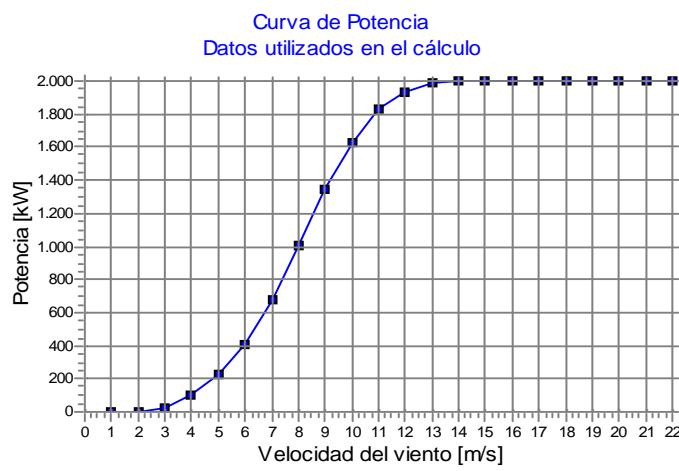
Velocidad del viento Potencia Ce Velocidad del viento Curva Ct

[m/s]	[kW]		[m/s]	
1,0	0,0	0,00	1,0	0,00
2,0	0,0	0,00	2,0	0,00
3,0	27,0	0,20	3,0	0,78
4,0	116,0	0,36	4,0	0,76
5,0	257,0	0,40	5,0	0,79
6,0	466,0	0,42	6,0	0,80
7,0	769,0	0,44	7,0	0,81
8,0	1.136,0	0,43	8,0	0,78
9,0	1.498,0	0,40	9,0	0,65
10,0	1.785,0	0,35	10,0	0,53
11,0	1.928,0	0,28	11,0	0,41
12,0	1.986,0	0,23	12,0	0,31
13,0	2.000,0	0,18	13,0	0,24
14,0	2.001,0	0,14	14,0	0,19
15,0	2.001,0	0,12	15,0	0,15
16,0	2.001,0	0,10	16,0	0,12
17,0	2.001,0	0,08	17,0	0,10
18,0	2.001,0	0,07	18,0	0,09
19,0	2.001,0	0,06	19,0	0,08
20,0	2.001,0	0,05	20,0	0,06
21,0	2.001,0	0,04	21,0	0,06
22,0	2.001,0	0,04	22,0	0,06

Potencia, Eficiencia y Energía vs. Velocidad Viento

Datos utilizados en el cálculo, Densidad del Aire: 1,073 kg/m³ Nuevo método WindPRO (método IEC ajustado, mejorado para que coincida con el control de la turbina) <RECOMENDADO>

Velocidad del viento	Potencia	Ce	Intervalo	Energía	Energía acum.	Relativo
[m/s]	[kW]		[m/s]	[MWh]	[MWh]	[%]
1,0	0,0	0,00	0,50-1,50	0,0	0,0	0,0
2,0	0,0	0,00	1,50-2,50	2,6	2,6	0,0
3,0	23,4	0,19	2,50-3,50	16,6	19,2	0,2
4,0	100,1	0,35	3,50-4,50	51,5	70,8	0,8
5,0	225,6	0,40	4,50-5,50	113,5	184,3	2,1
6,0	410,2	0,42	5,50-6,50	214,8	399,1	4,6
7,0	674,6	0,44	6,50-7,50	371,0	770,1	8,9
8,0	1.004,3	0,44	7,50-8,50	576,3	1.346,4	15,6
9,0	1.346,6	0,44	8,50-9,50	789,8	2.136,2	24,8
10,0	1.633,6	0,37	9,50-10,50	981,8	3.118,0	35,8
11,0	1.832,1	0,31	10,50-11,50	1.014,5	4.102,5	47,6
12,0	1.937,3	0,25	11,50-12,50	979,8	5.062,3	59,0
13,0	1.985,4	0,20	12,50-13,50	880,6	5.962,9	69,2
14,0	1.998,5	0,16	13,50-14,50	744,3	6.707,1	77,8
15,0	2.000,8	0,13	14,50-15,50	595,5	7.302,6	84,8
16,0	2.001,0	0,11	15,50-16,50	452,8	7.755,4	90,0
17,0	2.001,0	0,09	16,50-17,50	327,4	8.082,8	93,8
18,0	2.001,0	0,08	17,50-18,50	224,8	8.307,7	96,4
19,0	2.001,0	0,07	18,50-19,50	146,4	8.454,1	98,1
20,0	2.001,0	0,06	19,50-20,50	90,4	8.544,5	99,2
21,0	2.001,0	0,06	20,50-21,50	52,8	8.597,3	99,8
22,0	2.001,0	0,04	21,50-22,50	19,0	8.616,3	100,0



Proyecto: **La Rioja V12** Descripción: Region: Valle de Arauco, La Rioja
 Informe de Campaña de Medición
 Estación: Arauco I

Fecha Impresión/Página: 03/26/2014 11:52 a.m. / 9
 Usuario con licencia: **IMPSA WIND**
 Rodriguez Peña 2451
 AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
 54 261 413 1300
 Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
 Calculado: 03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Terreno

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03 Datos del Emplazamiento: WAsP-Hasta 31/01/2014-72.5m - WAsP-Hasta 31/01/2014-72.5m

Obstáculos:

0 Obstáculos utilizados

Rugosidad:

El cálculo usa los siguientes archivos MAP:

C:\WindPRO Data\Projects\ARG-LR-Arauco-Nuevo\ROUGHNESSLINE_La Rioja V1_0.wpo
 Min X: 686.256, Max X: 746.360, Min Y: 6.793.057, Max Y: 6.853.024, Anchura: 60.105 m, Altura: 59.967 m
 Limitado por un cuadrado de 40,0 km x 40,0 km alrededor del emplazamiento actual

Orografía:

El cálculo usa los siguientes archivos MAP:

C:\WindPRO Data\Projects\ARG-LR-Arauco-Nuevo\CONTOURLINE_ONLINEDATA_0.wpo
 Min X: 710.954, Max X: 730.869, Min Y: 6.811.514, Max Y: 6.831.433, Anchura: 19.914 m, Altura: 19.919 m
 C:\WindPRO Data\Projects\ARG-LR-Arauco-Nuevo\CONTOURLINE_ONLINEDATA_1.wpo
 Min X: 698.300, Max X: 743.176, Min Y: 6.799.263, Max Y: 6.844.191, Anchura: 44.877 m, Altura: 44.927 m
 Limitado por un cuadrado de 10,0 km x 10,0 km alrededor del emplazamiento actual

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 10**IMPSA**Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

PARK - Análisis de Datos de Viento

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03Datos de Viento: WAsP-Hasta 31/01/2014-72.5m - WAsP-Hasta 31/01/2014-72.5m; Altura buje: 85,0

Coord. del Emplazamiento

UTM WGS 84 South Zona: 19 Este: 721.443,31 Norte: 6.822.735,49

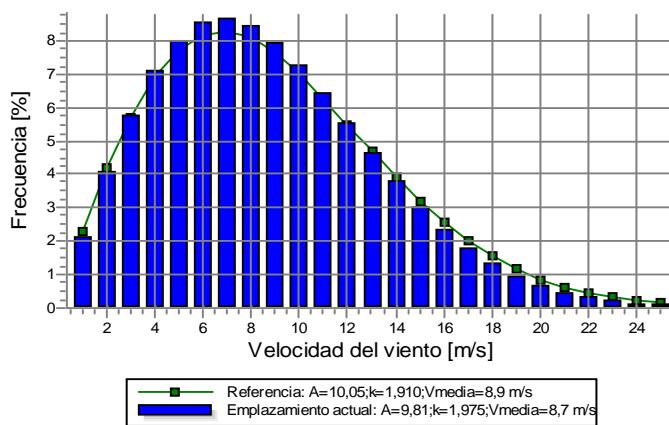
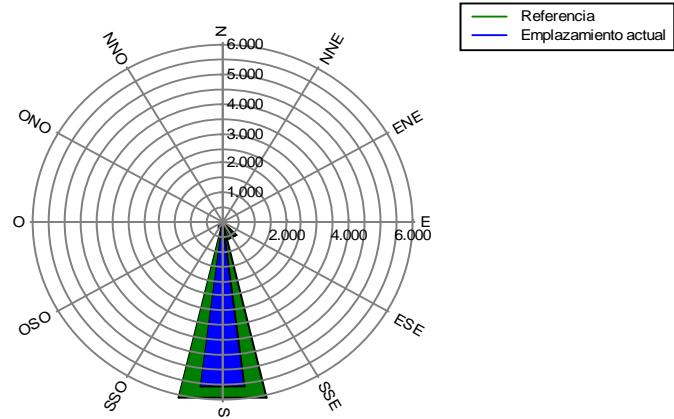
Estadísticas de viento

AR TM-Arauco hasta 31-01-2014 - C7 72,50 m.wws

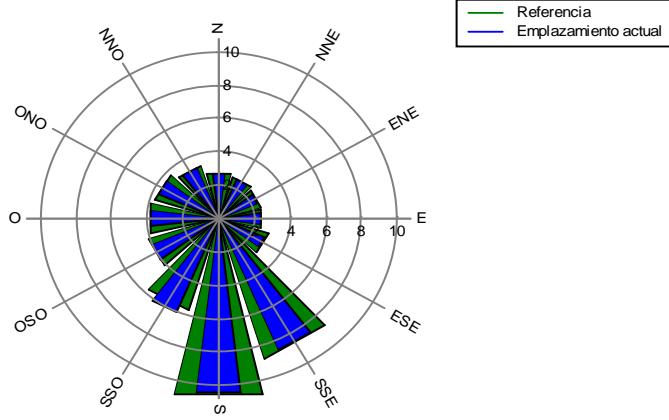
Datos Weibull

Sector	Emplazamiento actual			Referencia: clase de rugosidad 1		
	Parámetro-A	Velocidad del viento	Parámetro - k	Frecuencia	Parámetro-A	Parámetro - k
	[m/s]	[m/s]	[%]	[m/s]	[%]	
0 N	3,10	2,75	1,803	1,5	3,16	1,824
1 NNE	2,86	2,54	1,893	2,1	2,95	1,892
2 ENE	2,67	2,37	2,150	2,2	2,76	2,157
3 E	2,70	2,39	2,014	2,3	2,78	2,012
4 ESE	2,98	2,81	1,178	2,3	3,08	1,106
5 SSE	9,63	8,53	2,146	10,1	9,87	2,152
6 S	11,80	10,51	2,822	65,2	12,06	2,825
7 SSO	6,77	6,10	1,525	7,8	6,36	1,431
8 OSO	4,48	4,02	1,580	2,4	4,59	1,607
9 O	4,28	3,79	2,213	2,1	4,42	2,220
10 ONO	3,97	3,66	1,307	1,1	4,03	1,271
11 NNO	3,39	3,26	1,107	0,9	3,44	1,106
Todo	9,81	8,70	1,975	100,0	10,05	1,910
						100,0

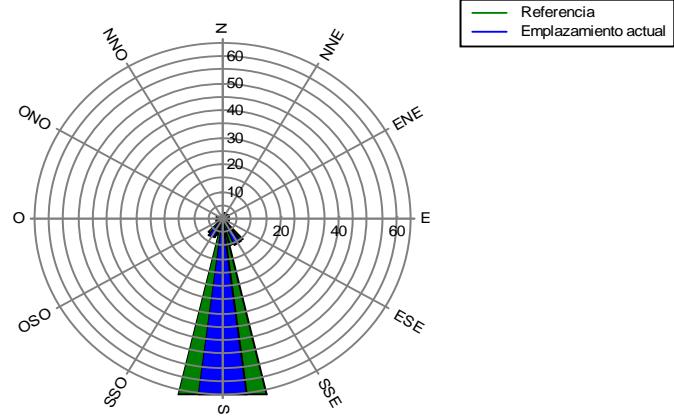
Distribución Weibull

Rosa de Energía (kWh/m²/año)

Vel. media viento (m/s)



Frecuencia (%)



Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La RiojaFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 11**IMPSA**

Informe de Campaña de Medición

Usuario con licencia:

IMPSA WIND

Rodríguez Peña 2451

AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza

54 261 413 1300

Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com

Calculado:

03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490

Estación: Arauco I

PARK - Curva de potencia del parque**Cálculo:** Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

Potencia														
Velocidad del viento [m/s]	AGs libres [kW]	AGs del parque [kW]	N [kW]	NNE [kW]	ENE [kW]	E [kW]	ESE [kW]	SSE [kW]	S [kW]	SSO [kW]	OSO [kW]	O [kW]	ONO [kW]	NNO [kW]
0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2,5	2.043	1.586	1.603	1.613	1.751	1.100	1.666	1.516	1.609	1.614	1.752	1.089	1.660	1.506
3,5	11.296	7.382	7.548	7.586	8.722	4.601	7.906	6.650	7.533	7.560	8.741	4.561	7.902	6.666
4,5	30.522	22.828	23.287	23.506	25.516	13.468	24.048	21.785	23.257	23.453	25.525	13.387	23.998	21.805
5,5	59.999	46.030	46.932	47.313	51.075	28.066	48.344	44.103	46.839	47.262	51.175	27.916	48.437	44.205
6,5	102.152	79.405	80.889	81.465	87.760	49.697	83.410	76.190	80.752	81.374	87.872	49.478	83.469	76.306
7,5	159.949	125.220	127.523	128.380	138.587	78.841	131.694	119.876	127.341	128.287	138.816	78.517	131.927	120.058
8,5	226.864	184.296	187.550	188.771	202.226	117.572	193.278	177.183	187.377	188.697	202.495	116.987	193.515	177.375
9,5	291.508	252.116	256.054	257.620	270.381	166.243	262.182	246.129	256.017	257.582	270.633	165.467	262.315	246.179
10,5	342.873	313.971	318.190	319.382	328.268	222.283	322.549	311.099	318.109	319.328	328.431	221.408	322.690	311.266
11,5	371.664	356.861	360.586	361.080	364.946	278.176	362.446	357.257	360.407	360.992	364.989	277.060	362.631	357.659
12,5	389.066	381.835	384.448	384.661	386.317	328.211	385.228	382.823	384.231	384.621	386.401	327.381	385.516	383.317
13,5	397.433	394.239	395.458	395.505	396.127	369.679	395.583	394.773	395.300	395.514	396.222	370.754	395.880	395.031
14,5	401.300	400.534	400.988	400.951	401.251	392.654	401.066	400.569	400.867	400.968	401.304	393.422	401.209	400.809
15,5	402.020	401.520	401.635	401.629	401.738	399.861	401.626	401.488	401.586	401.631	401.765	400.094	401.710	401.561
16,5	402.221	401.983	402.029	402.011	402.117	401.778	402.039	401.881	401.990	402.020	402.145	401.827	402.107	401.962
17,5	402.543	402.444	402.460	402.458	402.478	402.279	402.457	402.433	402.450	402.458	402.483	402.288	402.473	402.446
18,5	402.666	402.662	402.666	402.666	402.666	402.581	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.593	402.666	402.666
19,5	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666
20,5	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666
21,5	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666	402.666
22,5	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490
23,5	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490
24,5	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490	50.490
25,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Descripción:

La curva de potencia del parque es similar a una curva de potencia de AG, lo que significa que cuando se da una velocidad de viento con la misma velocidad en todo el área del parque eólico (antes de influencia del parque), la salida de producción del parque puede encontrarse en la curva de potencia del parque. Otra forma de decir esto: La curva de potencia del parque incluye las pérdidas de efecto parque, pero NO incluye variaciones en la velocidad del viento debidas al terreno sobre el área del parque.

La medición de una curva de potencia del parque no es tan simple como la medición de una curva de potencia de AG debido al hecho de que la curva de potencia del parque depende de la dirección del viento y la velocidad del viento, que normalmente no aparece por toda la zona del parque al mismo tiempo (sólo en terrenos llanos no-complejos). La idea de esta versión de la curva de potencia del parque no es utilizarla para la validación basada en mediciones. Esto requeriría por lo menos 2 torres de medición en dos partes del parque, a menos que sólo unos pocos sectores debieran ser probados, y con terreno no-complejo (normalmente sólo utilizable en offshore). Otra versión de curva de potencia de parques en terrenos complejos está disponible en WindPRO.

La curva de potencia del parque puede utilizarse para:

1. Sistemas de predicción, basados en datos de viento más brutos (aproximada), la curva de potencia del parque sería una forma eficaz de hacer la conexión entre la velocidad del viento (y dirección) y potencia.
2. Para el cálculo de las curvas de duración, que nos dice cuán a menudo se dará una potencia, se puede utilizar la curva de potencia del parque junto a la distribución media del viento para el área del parque a altura de buje. La distribución media del viento se puede calcular a partir de los parámetros Weibull para la posición de cada AG. Estos se encuentran en el menu de impresión: >Guardar resultado en fichero< en >Resultados parque< y se pueden guardar en forma de fichero o copiados en el portapapeles y pegados en Excel.
3. Cálculo del índice de viento a partir de la producción del parque (ver más abajo).
4. Estimación de la producción esperada del parque eólico a partir de las medidas de viento realizadas con por los menos dos torres de medición situadas en el parque. Se deben utilizar torres de medición para medir la velocidad natural del viento. Estas velocidades en combinación con la curva de potencia del parque se utilizan para las simulaciones de producción de energía esperada. Este método sólo es válido en terrenos poco complejos. Para terrenos complejos WindPRO propone otro cálculo de la curva de potencia del parque (PPV-model).

Nota:

También está disponible desde >Resultado a fichero< >Velocidades de Viento Dentro del Parque Eólico<. Estos pueden (por ejemplo, a través de Excel) ser utilizados para la extraer la reducción en las velocidades de viento medida debido a estelas.

Proyecto:
La Rioja V12

Descripción:

Fecha Impresión/Página

IMPSA

Informe de Campaña de Medición

Usuario con licencia:
IMPSA WIND

Estación: Arauco I

IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451

Rodríguez Pella 2451
AB GODOX CRUZ M.

AR-GUDUY CRU
E4 261 413 1300

54 261 413 1300
Emanuel Moralli / emanuel.moralli@impa.br

Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:

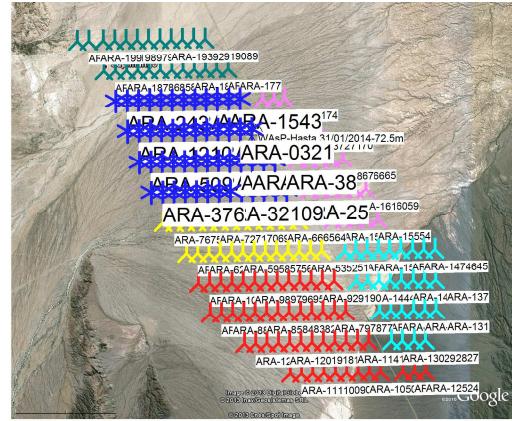
Calculado: 03/26/2014 10:13 a.m. / 2749

PARK - Distancias AG

Cálculo: Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

Distancias AG

Z	AG más cercano	Z	Distancia horizontal	Distancia diámetros de rotor
[m]		[m]	[m]	
ARA-01	890,4	ARA-02	900,0	373
ARA-02	900,0	ARA-03	905,9	373
ARA-03	905,9	ARA-02	900,0	373
ARA-04	910,9	ARA-05	918,7	373
ARA-05	918,7	ARA-04	910,9	373
ARA-06	925,4	ARA-07	930,0	373
ARA-07	930,0	ARA-06	925,4	373
ARA-08	938,0	ARA-09	942,4	373
ARA-09	942,4	ARA-08	938,0	373
ARA-10	949,9	ARA-11	953,4	373
ARA-100	927,0	ARA-101	935,9	373
ARA-101	935,9	ARA-100	927,0	373
ARA-102	944,0	ARA-101	935,9	374
ARA-103	867,7	ARA-104	860,0	375
ARA-104	860,0	ARA-105	852,8	374
ARA-105	852,8	ARA-104	860,0	374
ARA-106	853,8	ARA-107	859,9	371
ARA-107	859,9	ARA-106	853,8	371
ARA-108	860,0	ARA-109	861,1	371
ARA-109	861,1	ARA-108	860,0	371
ARA-11	953,4	ARA-10	949,9	373
ARA-110	870,0	ARA-109	861,1	371
ARA-111	870,0	ARA-110	870,0	374
ARA-112	857,7	ARA-113	851,7	374
ARA-113	851,7	ARA-112	857,7	374
ARA-114	860,0	ARA-115	860,0	371
ARA-115	860,0	ARA-114	860,0	371
ARA-116	860,0	ARA-117	864,3	371
ARA-117	864,3	ARA-116	860,0	371
ARA-118	870,0	ARA-117	864,3	371
ARA-119	872,6	ARA-118	870,0	374
ARA-12	960,0	ARA-11	953,4	374
ARA-120	880,0	ARA-121	884,8	373
ARA-121	884,8	ARA-122	890,0	373
ARA-122	890,0	ARA-121	884,8	373
ARA-123	897,1	ARA-122	890,0	374
ARA-124	909,6	ARA-125	898,4	375
ARA-125	898,4	ARA-124	909,6	375
ARA-126	886,0	ARA-125	898,4	384
ARA-127	900,0	ARA-128	890,0	371
ARA-128	890,0	ARA-127	900,0	371
ARA-129	878,7	ARA-130	870,0	366
ARA-13	894,9	ARA-14	900,0	373
ARA-130	870,0	ARA-129	878,7	366
ARA-131	899,5	ARA-132	888,1	371
ARA-132	888,1	ARA-133	876,3	371
ARA-133	876,3	ARA-132	888,1	371
ARA-134	864,7	ARA-135	857,8	366
ARA-135	857,8	ARA-134	864,7	366
ARA-136	850,0	ARA-135	857,8	371
ARA-137	873,2	ARA-138	864,8	371
ARA-138	864,8	ARA-139	856,7	371
ARA-139	856,7	ARA-138	864,8	371
ARA-14	900,0	ARA-13	894,9	373
ARA-140	850,0	ARA-141	840,0	366



| Nuova AG

Escala 1:250.000

Datos del Emplazamiento

Continúa en la página siguiente...

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 13**IMPSA**Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490**PARK - Distancias AG****Cálculo:** Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

Z [m]	AG más cercano [m]	Z [m]	Distancia horizontal [m]	Distancia diámetros de rotor
ARA-141 840,0	ARA-140 850,0	366	3,6	
ARA-142 843,4	ARA-141 840,0	371	3,6	
ARA-143 850,0	ARA-144 851,0	374	3,6	
ARA-144 851,0	ARA-143 850,0	374	3,6	
ARA-145 856,5	ARA-146 845,9	371	3,6	
ARA-146 845,9	ARA-145 856,5	371	3,6	
ARA-147 840,0	ARA-146 845,9	371	3,6	
ARA-148 840,0	ARA-149 840,0	366	3,6	
ARA-149 840,0	ARA-148 840,0	366	3,6	
ARA-15 905,8	ARA-16 910,0	373	4,5	
ARA-150 844,2	ARA-149 840,0	371	3,6	
ARA-151 849,9	ARA-152 850,0	374	3,6	
ARA-152 850,0	ARA-153 857,5	362	3,5	
ARA-153 857,5	ARA-152 850,0	362	3,5	
ARA-154 842,6	ARA-155 848,2	375	3,6	
ARA-155 848,2	ARA-156 850,0	374	3,6	
ARA-156 850,0	ARA-157 850,0	362	3,5	
ARA-157 850,0	ARA-156 850,0	362	3,5	
ARA-158 860,0	ARA-157 850,0	381	3,7	
ARA-159 847,8	ARA-160 850,0	374	3,6	
ARA-16 910,0	ARA-15 905,8	373	4,5	
ARA-160 850,0	ARA-161 850,0	362	3,5	
ARA-161 850,0	ARA-160 850,0	362	3,5	
ARA-162 857,2	ARA-163 869,6	364	3,5	
ARA-163 869,6	ARA-162 857,2	364	3,5	
ARA-164 870,0	ARA-163 869,6	375	3,6	
ARA-165 849,3	ARA-166 852,4	381	3,7	
ARA-166 852,4	ARA-167 859,6	364	3,5	
ARA-167 859,6	ARA-166 852,4	364	3,5	
ARA-168 865,5	ARA-167 859,6	375	3,6	
ARA-169 870,0	ARA-168 865,5	390	3,8	
ARA-17 917,9	ARA-18 920,0	373	4,5	
ARA-170 857,4	ARA-171 862,9	375	3,6	
ARA-171 862,9	ARA-170 857,4	375	3,6	
ARA-172 870,0	ARA-173 873,6	382	3,7	
ARA-173 873,6	ARA-172 870,0	382	3,7	
ARA-174 872,9	ARA-175 880,0	363	3,5	
ARA-175 880,0	ARA-174 872,9	363	3,5	
ARA-176 883,9	ARA-175 880,0	371	3,6	
ARA-177 893,4	ARA-178 899,3	374	3,6	
ARA-178 899,3	ARA-179 902,9	373	3,6	
ARA-179 902,9	ARA-178 899,3	373	3,6	
ARA-18 920,0	ARA-17 917,9	373	4,5	
ARA-180 910,0	ARA-181 913,4	373	3,6	
ARA-181 913,4	ARA-180 910,0	373	3,6	
ARA-182 920,0	ARA-183 923,1	373	3,6	
ARA-183 923,1	ARA-182 920,0	373	3,6	
ARA-184 929,1	ARA-185 932,8	373	3,6	
ARA-185 932,8	ARA-184 929,1	373	3,6	
ARA-186 938,6	ARA-185 932,8	373	3,6	
ARA-187 940,0	ARA-186 938,6	374	3,6	
ARA-188 942,5	ARA-187 940,0	376	3,6	
ARA-189 892,9	ARA-190 900,0	374	3,6	
ARA-19 930,0	ARA-20 931,4	373	4,5	
ARA-190 900,0	ARA-191 903,3	373	3,6	

Continúa en la página siguiente...

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 14Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490**IMPSA****PARK - Distancias AG****Cálculo:** Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

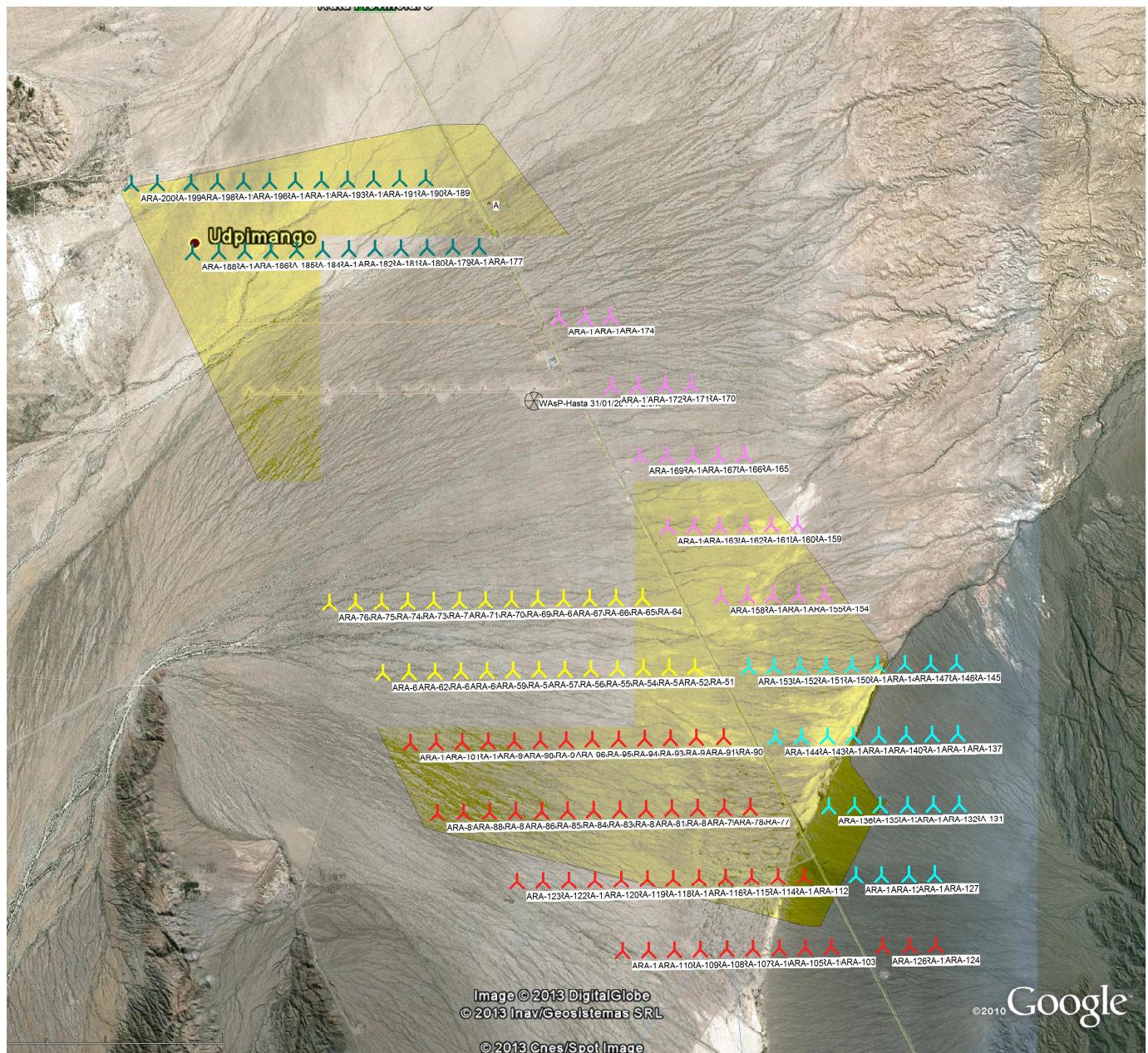
Z [m]	AG más cercano [m]	Z [m]	Distancia horizontal [m]	Distancia diámetros de rotor
ARA-191 903,3	ARA-190 900,0	373	3,6	
ARA-192 909,7	ARA-193 911,8	373	3,6	
ARA-193 911,8	ARA-192 909,7	373	3,6	
ARA-194 919,5	ARA-195 920,0	373	3,6	
ARA-195 920,0	ARA-194 919,5	373	3,6	
ARA-196 921,9	ARA-195 920,0	373	3,6	
ARA-197 925,7	ARA-196 921,9	374	3,6	
ARA-198 927,4	ARA-197 925,7	376	3,6	
ARA-199 930,2	ARA-200 940,2	372	3,6	
ARA-20 931,4	ARA-19 930,0	373	4,5	
ARA-200 940,2	ARA-199 930,2	372	3,6	
ARA-21 939,2	ARA-22 944,2	373	4,5	
ARA-22 944,2	ARA-21 939,2	373	4,5	
ARA-23 950,0	ARA-22 944,2	373	4,5	
ARA-24 950,0	ARA-23 950,0	375	4,5	
ARA-25 881,1	ARA-26 889,6	377	3,7	
ARA-26 889,6	ARA-27 895,1	373	3,6	
ARA-27 895,1	ARA-28 904,5	373	3,6	
ARA-28 904,5	ARA-27 895,1	373	3,6	
ARA-29 910,0	ARA-30 919,6	372	3,6	
ARA-30 919,6	ARA-29 910,0	372	3,6	
ARA-31 928,2	ARA-32 934,9	373	3,6	
ARA-32 934,9	ARA-31 928,2	373	3,6	
ARA-33 942,4	ARA-34 951,5	373	3,6	
ARA-34 951,5	ARA-33 942,4	373	3,6	
ARA-35 960,0	ARA-36 969,5	373	3,6	
ARA-36 969,5	ARA-35 960,0	373	3,6	
ARA-37 976,0	ARA-36 969,5	374	3,6	
ARA-38 884,1	ARA-39 891,3	373	3,6	
ARA-39 891,3	ARA-40 899,7	373	3,6	
ARA-40 899,7	ARA-39 891,3	373	3,6	
ARA-41 905,2	ARA-42 913,2	372	3,6	
ARA-42 913,2	ARA-41 905,2	372	3,6	
ARA-43 920,0	ARA-44 929,6	373	3,6	
ARA-44 929,6	ARA-43 920,0	373	3,6	
ARA-45 935,2	ARA-46 940,4	373	3,6	
ARA-46 940,4	ARA-45 935,2	373	3,6	
ARA-47 950,0	ARA-48 957,6	373	3,6	
ARA-48 957,6	ARA-47 950,0	373	3,6	
ARA-49 961,6	ARA-50 969,4	373	3,6	
ARA-50 969,4	ARA-49 961,6	373	3,6	
ARA-51 869,5	ARA-52 870,0	371	3,6	
ARA-52 870,0	ARA-53 879,2	371	3,6	
ARA-53 879,2	ARA-52 870,0	371	3,6	
ARA-54 886,7	ARA-53 879,2	374	3,6	
ARA-55 890,0	ARA-56 900,0	373	3,6	
ARA-56 900,0	ARA-55 890,0	373	3,6	
ARA-57 906,5	ARA-56 900,0	373	3,6	
ARA-58 912,7	ARA-59 922,1	372	3,6	
ARA-59 922,1	ARA-58 912,7	372	3,6	
ARA-60 931,7	ARA-61 940,0	373	3,6	
ARA-61 940,0	ARA-60 931,7	373	3,6	
ARA-62 948,1	ARA-63 958,6	373	3,6	
ARA-63 958,6	ARA-62 948,1	373	3,6	
ARA-64 877,3	ARA-65 883,5	383	3,7	

Continúa en la página siguiente...

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 15Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490**IMPSA****PARK - Distancias AG****Cálculo:** Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

...continúa de la página anterior

Z	AG más cercano	Z	Distancia horizontal	Distancia diámetros de rotor
[m]		[m]	[m]	
ARA-65	883,5	ARA-66	890,0	377
ARA-66	890,0	ARA-67	898,1	373
ARA-67	898,1	ARA-68	906,2	373
ARA-68	906,2	ARA-67	898,1	373
ARA-69	916,2	ARA-70	921,4	372
ARA-70	921,4	ARA-69	916,2	372
ARA-71	930,0	ARA-72	941,1	373
ARA-72	941,1	ARA-71	930,0	373
ARA-73	950,0	ARA-74	958,8	373
ARA-74	958,8	ARA-73	950,0	373
ARA-75	966,9	ARA-76	976,0	373
ARA-76	976,0	ARA-75	966,9	373
ARA-77	860,0	ARA-78	860,0	371
ARA-78	860,0	ARA-77	860,0	371
ARA-79	860,0	ARA-80	869,8	371
ARA-80	869,8	ARA-79	860,0	371
ARA-81	873,9	ARA-80	869,8	371
ARA-82	880,0	ARA-81	873,9	374
ARA-83	884,9	ARA-84	891,6	373
ARA-84	891,6	ARA-85	897,6	373
ARA-85	897,6	ARA-84	891,6	373
ARA-86	903,7	ARA-87	911,8	372
ARA-87	911,8	ARA-86	903,7	372
ARA-88	920,0	ARA-89	927,6	373
ARA-89	927,6	ARA-88	920,0	373
ARA-90	861,0	ARA-91	870,0	393
ARA-91	870,0	ARA-92	870,0	371
ARA-92	870,0	ARA-91	870,0	371
ARA-93	875,4	ARA-92	870,0	371
ARA-94	880,7	ARA-93	875,4	374
ARA-95	890,0	ARA-96	898,3	373
ARA-96	898,3	ARA-95	890,0	373
ARA-97	903,1	ARA-96	898,3	373
ARA-98	909,9	ARA-99	919,0	372
ARA-99	919,0	ARA-98	909,9	372

Proyecto:
La Rioja V12Descripción:
Region: Valle de Arauco, La Rioja
Informe de Campaña de Medición
Estación: Arauco IFecha Impresión/Página
03/26/2014 11:52 a.m. / 16**IMPSA**Usuario con licencia:
IMPSA WIND
Rodríguez Peña 2451
AR-GODOY CRUZ, M5503AHY, Mendoza
54 261 413 1300
Emanuel Morelli / emanuel.morelli@impsa.com
Calculado:
03/26/2014 10:12 a.m./2.7.490**PARK - Mapa****Cálculo:** Arauco I-II-III-IV Existente - Arauco V-VI-VII-VIII-IX-X Nuevos - Hasta 31/01/2014 - R.03

Nuevo AG

Datos del Emplazamiento(s) AGs

ARAUCO I		
AG	East	North
ARA-01	721441,67	6822937,99

ARAUCO II		
AG	East	North
ARA-02	721068,49	6822937,91
ARA-03	720695,54	6822937,92
ARA-04	720321,59	6822937,92
ARA-05	719948,64	6822937,92
ARA-06	719574,69	6822937,92
ARA-07	719201,75	6822938
ARA-08	718827,78	6822937,92
ARA-09	718455	6822938
ARA-10	718081	6822938
ARA-11	717708	6822938
ARA-12	717334,5	6822938

ARAUCO III		
AG	East	North
ARA-13	721068,49	6823937,91
ARA-14	720695,54	6823937,92
ARA-15	720321,59	6823937,92
ARA-16	719948,64	6823937,92
ARA-17	719574,69	6823937,92
ARA-18	719201,75	6823938
ARA-19	718827,78	6823937,92
ARA-20	718455	6823938
ARA-21	718081	6823938
ARA-22	717708	6823938
ARA-23	717334,5	6823938
ARA-24	716960	6823938
ARA-25	722565	6820905,38

ARAUCO IV		
AG	East	North
ARA-26	722188	6820905,38
ARA-27	721815	6820905,38
ARA-28	721442	6820905,38
ARA-29	721068	6820905,38
ARA-30	720696	6820905,38
ARA-31	720322	6820905,38
ARA-32	719949	6820905,38
ARA-33	719575	6820905,38
ARA-34	719202	6820905,38
ARA-35	718828	6820905,38
ARA-36	718455	6820905,38
ARA-37	718081	6820905,38
ARA-38	722188	6821916,15
ARA-39	721815	6821916,15
ARA-40	721442	6821916,15
ARA-41	721068	6821916,15
ARA-42	720696	6821916,15
ARA-43	720322	6821916,15
ARA-44	719949	6821916,15
ARA-45	719575	6821916,15
ARA-46	719202	6821916,15
ARA-47	718828	6821916,15
ARA-48	718455	6821916,15
ARA-49	718081	6821916,15
ARA-50	717708	6821916,15

ETAPAS INSTALADAS

ETAPA EN CONSTRUCCION

ARAUCO V		
AG	East	North
ARA-51	723680,9	6818877,8
ARA-52	723310,1	6818877,8
ARA-53	722939,3	6818877,8
ARA-54	722565,0	6818877,8
ARA-55	722188,0	6818877,8
ARA-56	721815,0	6818877,8
ARA-57	721442,0	6818877,8
ARA-58	721068,0	6818877,8
ARA-59	720696,0	6818877,8
ARA-60	720322,0	6818877,8
ARA-61	719949,0	6818877,8
ARA-62	719575,0	6818877,8
ARA-63	719202,0	6818877,8
ARA-64	722947,5	6819893,6
ARA-65	722565,0	6819893,6
ARA-66	722188,0	6819893,6
ARA-67	721815,0	6819893,6
ARA-68	721442,0	6819893,6
ARA-69	721068,0	6819893,6
ARA-70	720696,0	6819893,6
ARA-71	720322,0	6819893,6
ARA-72	719949,0	6819893,6
ARA-73	719575,0	6819893,6
ARA-74	719202,0	6819893,6
ARA-75	718828,0	6819893,6
ARA-76	718455,0	6819893,6

ARAUCO VI		
AG	East	North
ARA-77	724434,6	6816864,0
ARA-78	724063,8	6816864,0
ARA-79	723680,9	6816864,0
ARA-80	723310,1	6816864,0
ARA-81	722939,3	6816864,0
ARA-82	722565,0	6816864,0
ARA-83	722188,0	6816864,0
ARA-84	721815,0	6816864,0
ARA-85	721442,0	6816864,0
ARA-86	721068,0	6816864,0
ARA-87	720696,0	6816864,0
ARA-88	720322,0	6816864,0
ARA-89	719949,0	6816864,0
ARA-90	724073,6	6817871,9
ARA-91	723680,9	6817871,9
ARA-92	723310,1	6817871,9
ARA-93	722939,3	6817871,9
ARA-94	722565,0	6817871,9
ARA-95	722188,0	6817871,9
ARA-96	721815,0	6817871,9
ARA-97	721442,0	6817871,9
ARA-98	721068,0	6817871,9
ARA-99	720696,0	6817871,9
ARA-100	720322,0	6817871,9
ARA-101	719949,0	6817871,9
ARA-102	719575,0	6817871,9

ARAUCO VII		
AG	East	North
ARA-103	725561,7	6814840,8
ARA-104	725187,0	6814840,8
ARA-105	724813,3	6814840,8
ARA-106	724434,6	6814840,8
ARA-107	724063,8	6814840,8
ARA-108	723680,9	6814840,8
ARA-109	723310,1	6814840,8
ARA-110	722939,3	6814840,8
ARA-111	722565,0	6814840,8
ARA-112	725187,0	6815857,2
ARA-113	724813,3	6815857,2
ARA-114	724434,6	6815857,2
ARA-115	724063,8	6815857,2
ARA-116	723680,9	6815857,2
ARA-117	723310,1	6815857,2
ARA-118	722939,3	6815857,2
ARA-119	722565,0	6815857,2
ARA-120	722188,0	6815857,2
ARA-121	721815,0	6815857,2
ARA-122	721442,0	6815857,2
ARA-123	721068,0	6815857,2
ARA-124	727057,4	6814840,8
ARA-125	726682,8	6814840,8
ARA-126	726298,4	6814840,8

ARAUCO VIII		
AG	East	North
ARA-127	727062,6	6815857,2
ARA-128	726691,8	6815857,2
ARA-129	726298,4	6815857,2
ARA-130	725932,5	6815857,2
ARA-131	727433,4	6816857,8
ARA-132	727062,6	6816857,8
ARA-133	726691,8	6816857,8
ARA-134	726298,4	6816862,3
ARA-135	725932,5	6816862,3
ARA-136	725561,7	6816862,3
ARA-137	727433,4	6817857,8
ARA-138	727062,6	6817857,8
ARA-139	726691,8	6817857,8
ARA-140	726298,4	6817857,8
ARA-141	725932,5	6817858,1
ARA-142	725561,7	6817858,1
ARA-143	725187,0	6817858,1
ARA-144	724813,3	6817858,1
ARA-145	727433,4	6818867,9
ARA-146	727062,6	6818867,9
ARA-147	726691,8	6818867,9
ARA-148	726298,4	6818867,8
ARA-149	725932,5	6818867,8
ARA-150	725561,7	6818867,8
ARA-151	725187,0	6818867,8
ARA-152	724813,3	6818867,8
ARA-153	724451,1	6818867,8

ARAUCO IX		
AG	East	North
ARA-154	725561,7	6819894,4
ARA-155	725187,0	6819894,4
ARA-156	724813,3	6819894,4
ARA-157	724451,1	6819894,4
ARA-158	724070,4	6819894,4
ARA-159	725187,0	6820899,5
ARA-160	724813,3	6820899,5
ARA-161	724451,1	6820899,5
ARA-162	724070,4	6820899,5
ARA-163	723706,5	6820899,5
ARA-164	723331,7	6820899,5
ARA-165	724451,1	6821910,5
ARA-166	724070,4	6821910,5
ARA-167	723706,5	6821910,5
ARA-168	723331,7	6821910,5
ARA-169	722941,5	6821910,5
ARA-170	723706,5	6822930,3
ARA-171	723331,7	6822930,3
ARA-172	722941,5	6822930,3
ARA-173	722559,5	6822930,3
ARA-174	722559,5	6823921,2
ARA-175	722196,5	6823921,2
ARA-176	721825,5	6823921,2

ARAUCO X		
AG	East	North
ARA-177	720695,5	6824943,9
ARA-178	720321,6	6824943,9
ARA-179	719948,6	6824943,9
ARA-180	719574,7	6824943,9
ARA-181	719201,8	6824943,9
ARA-182	718827,8	6824943,9
ARA-183	718455,0	6824943,9
ARA-184	718081,0	6824943,9
ARA-185	717708,0	6824943,9
ARA-186	717334,5	6824943,9
ARA-187	716960,0	6824943,9
ARA-188	716584,2	6824943,9
ARA-189	719948,6	6825939,6
ARA-190	719574,7	6825939,6
ARA-191	719201,8	6825939,6
ARA-192	718827,8	6825939,6
ARA-193	718455,0	6825939,6
ARA-194	718081,0	6825939,6
ARA-195	717708,0	6825939,6
ARA-196	717334,5	6825939,6
ARA-197	716960,0	6825939,6
ARA-198	716584,2	6825939,6
ARA-199	716098,6	6825939,6
ARA-200	715726,5	6825939,6