



Intervención de Pozos Petroleros

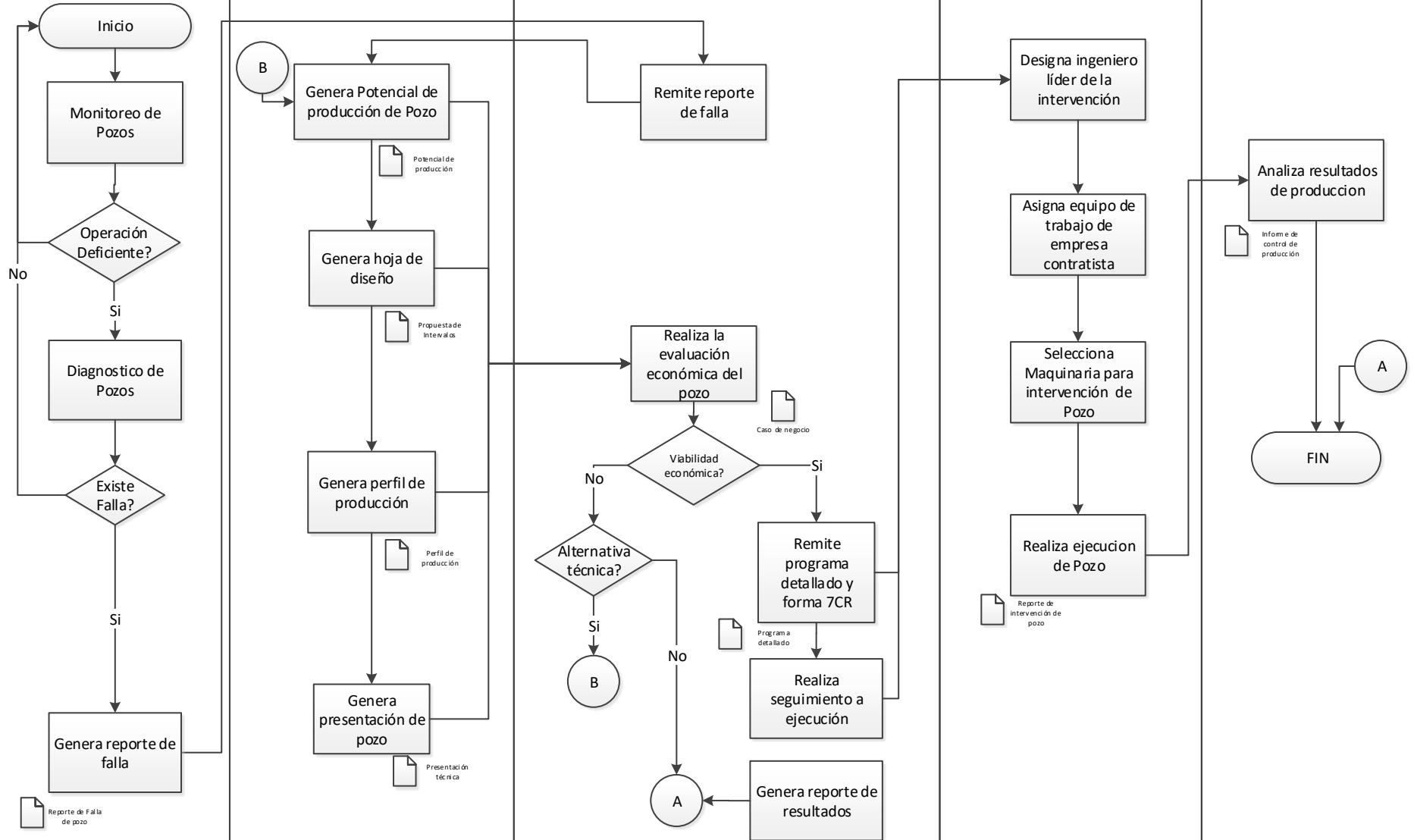
Control de Producción

Yacimientos

Ingeniería

Operaciones

Control de Producción



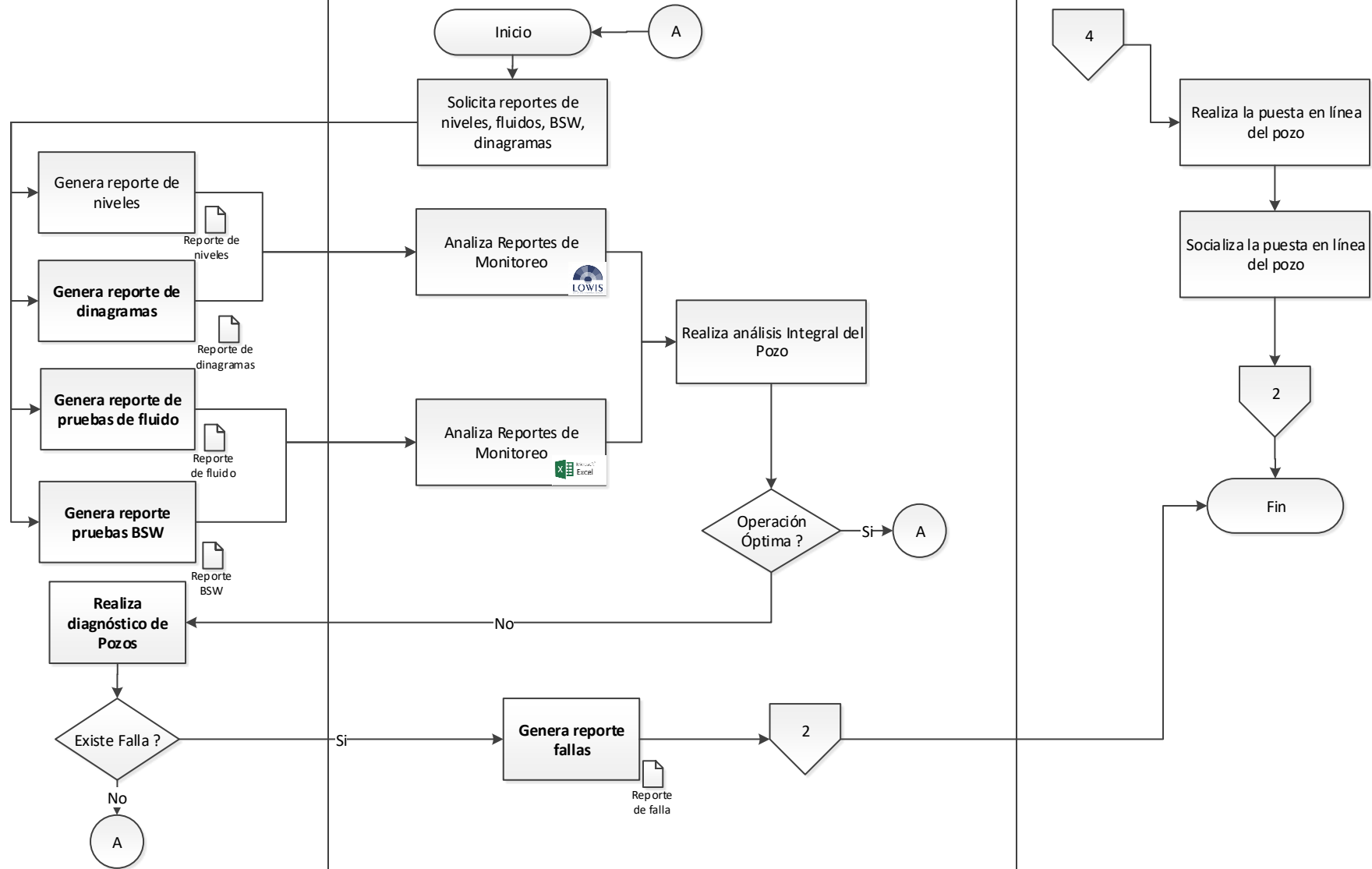


1. Control de Producción

Terceros

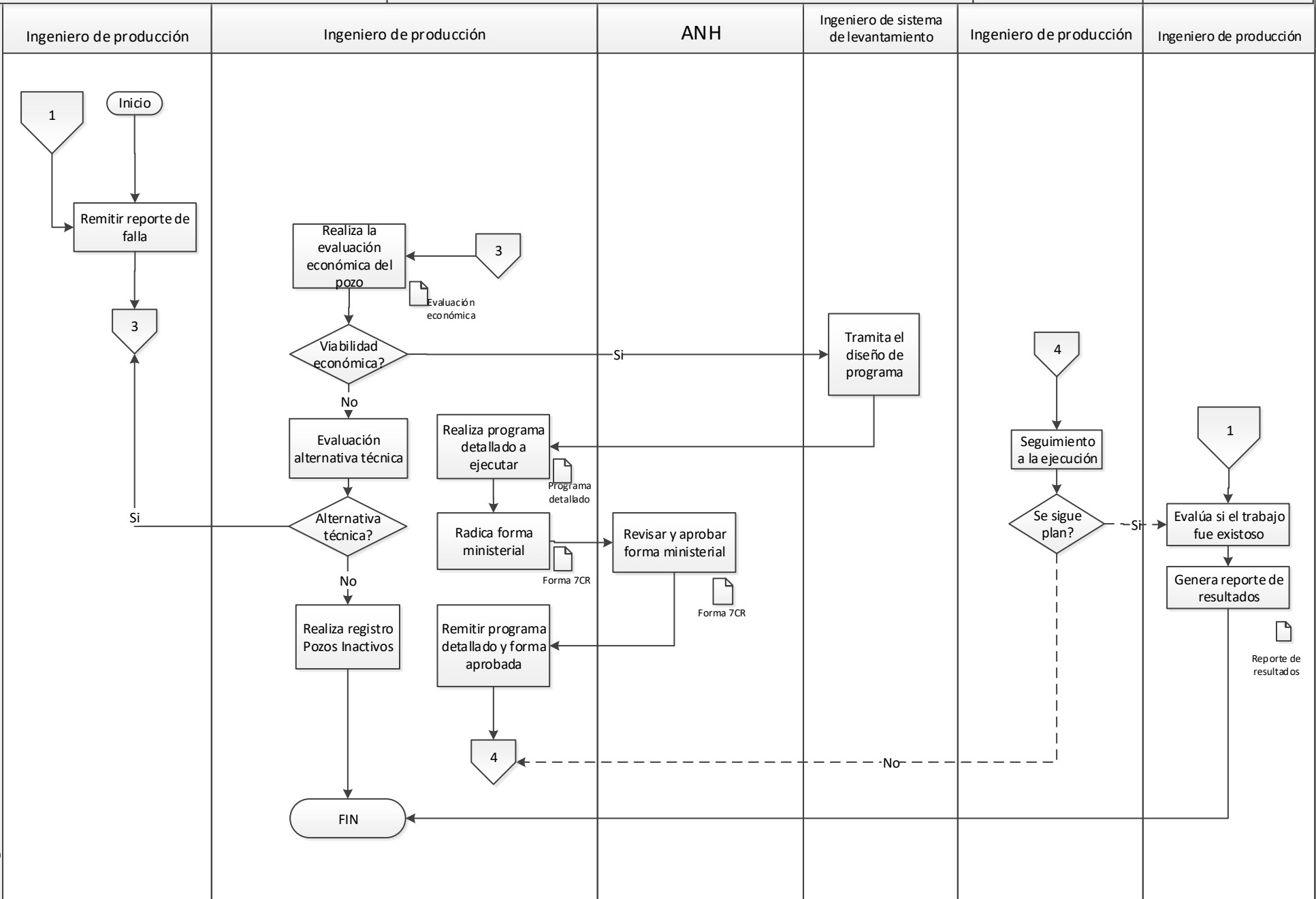
Control de Producción

Control de Producción





2. Ingeniería

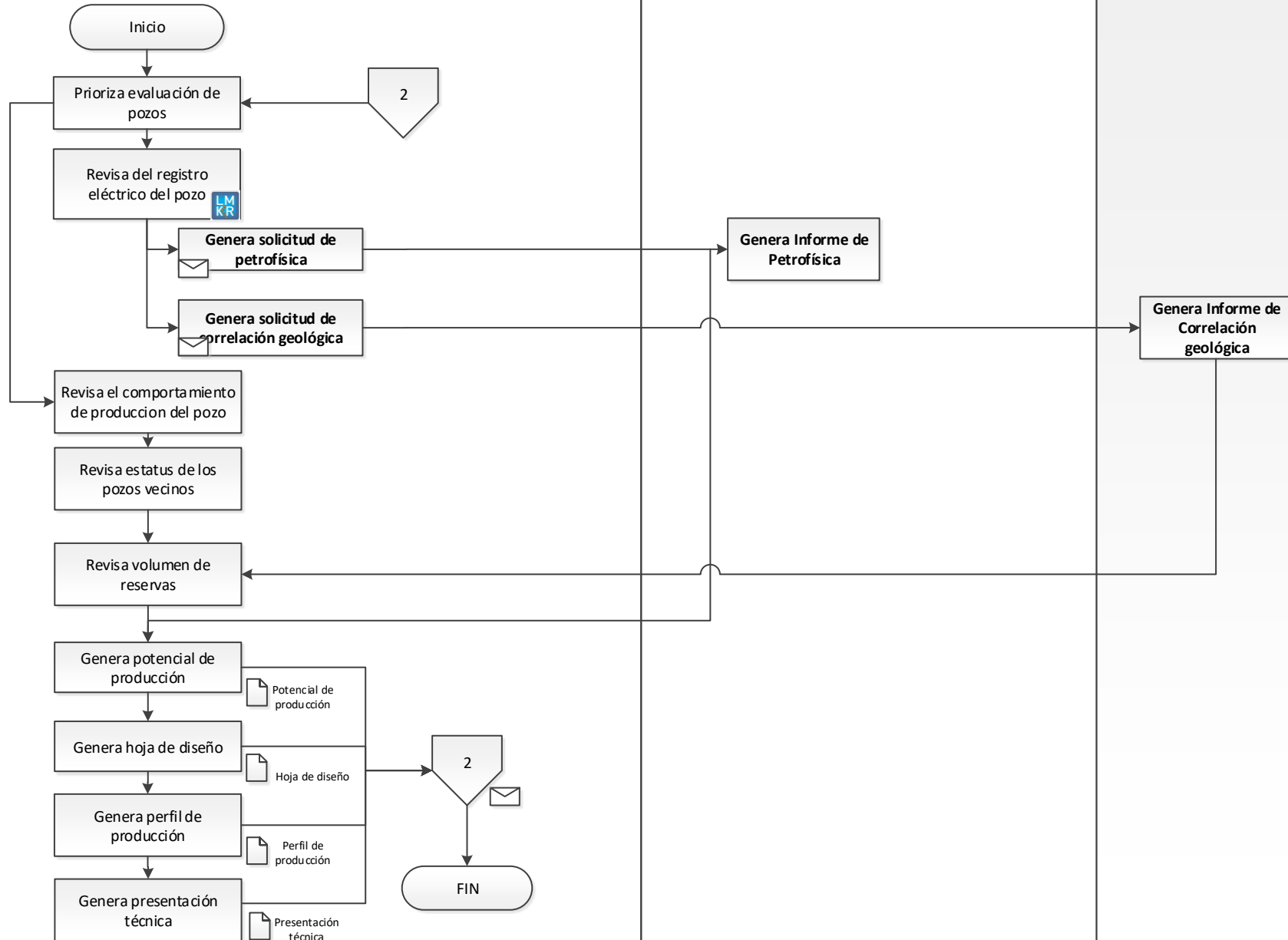




Ingenieros Yacimientos RMT

Ingeniero Yacimientos RDT

Geólogo de Producción



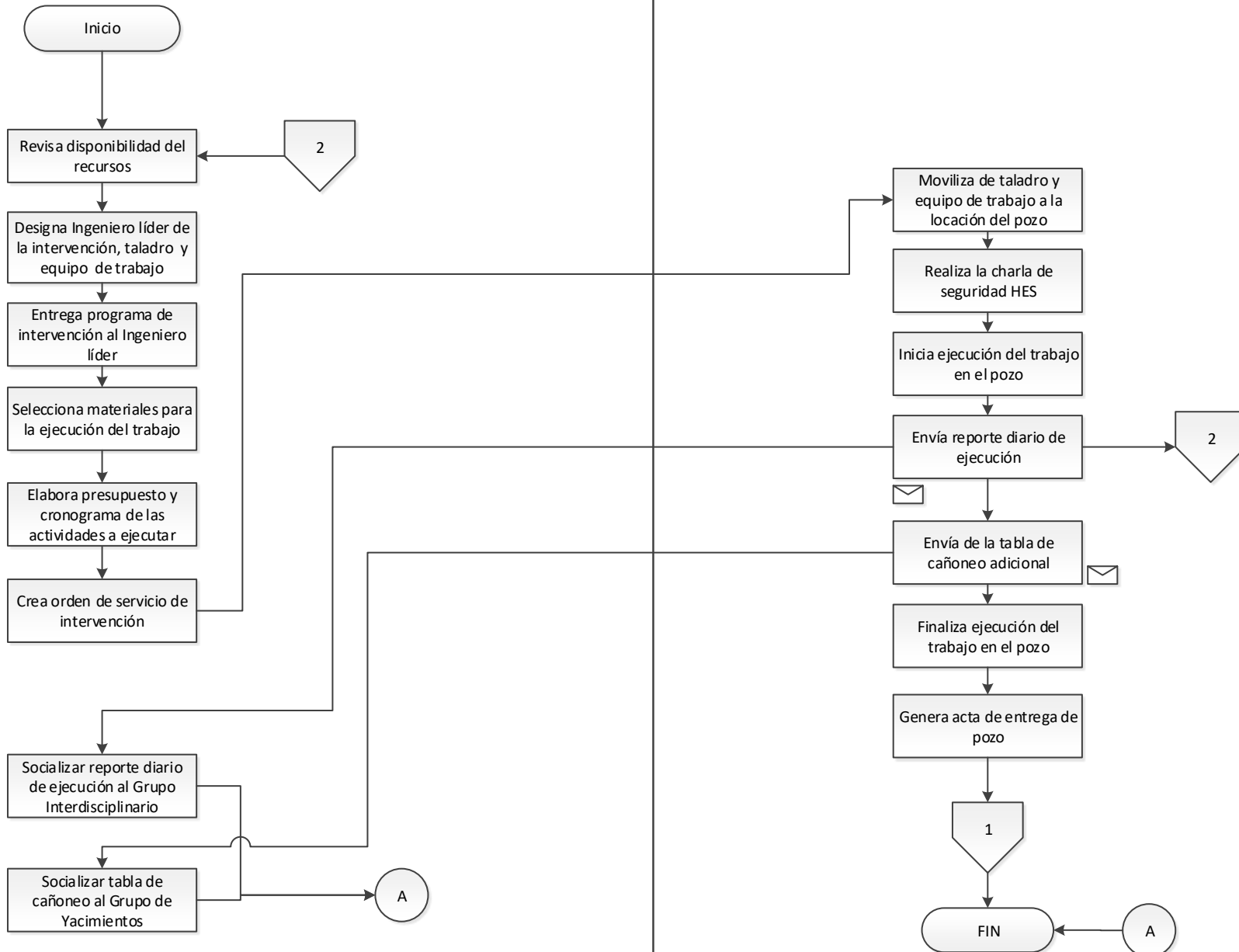
3. Yacimientos



4. Operaciones

Ingenieros de Operaciones

Terceros



Formato de Recoleccion de Datos No. 1	
Instrumento:	Encuesta
Ultima Fecha de Actualizacion:	sábado, 25 de Marzo de 2017
Objetivo de la Encuesta:	Recolectar informacion para realizar el levantamiento inicial de los procesos participes en la intervencion de pozos petroleros en el campo La Cira Infantas



ID	Responsable del Proceso	Equipo	Cargo	Entradas del Proceso	Equipo que entrega documentacion para el inicio del trabajo	Alcance del Proceso	Objetivo Cualitativo	Objetivo Cuantitativo	Actividades del Proceso	
									Fase	Descripcion
1	Victor Morales	Yacimientos	LCI RMT Manager	Informacion de Produccion, Inyeccion, Historia de Pozos	Control de Produccion, Operaciones	Realizar la evaluacion Tecnica de los trabajos	Proveer un buen soporte tecnico de los trabajos	Garantizar el exito tecnico economico de los trabajos	Inicio:	Analisis de la historia de produccion e inyeccion. Identificacion y confirmacion de las oportunidades, evaluacion tecnico-economica.
									Planificacion:	Preparacion del programa, formas y asignacion de Rig para ejecucion
									Ejecucion:	Ejecucion segun programa, en comunicacion constante con los equipos que propusieron los trabajos para realizar las modificaciones necesarias durante la ejecucion
									Monitoreo y Control:	Realizar pruebas de produccion y corte de agua frecuentes durante el periodo de estabilizacion
									Cierre:	Evaluar los resultados reales comparandolos con las expectativas
2	Adriana Gomez	Control de Produccion	Ingeniero de Produccion	IPR, DISEÑOS, REPORTES, EVALUACIONES, REGISTROS, DIAGNOSTICOS, PRUEBAS, RUTAS, NIVELES, EQUIPOS, INVENTARIOS	Control de Produccion, Operaciones, Ingenieria, Yacimientos	MAXIMIZAR LA PRODUCCION E INYECCION DE LOS POZOS PRODUCTORES E INYECTORES	BUSCAR PRODUCCION E INYECCION OPTIMA DE POZOS	PRODUCCION ALTA , BAJOS NIVELES, BAJAS PERDIDAS, MAXIMAS EFICIENTAS, ALTOS RT	Inicio:	RECIBIR EL POZO LUEGO DE INTERVENCIONES
									Planificacion:	PROGRAMAR LA ESTABILIZACION, TOMA NIVELES, TOMA DE PRUEBAS
									Ejecucion:	INCREMENTAR Y SOLICITAR INCREMENTOS
									Monitoreo y Control:	MEDIR CORTES DE AGUA, VOLUMEN, NIVEL
									Cierre:	SALE DEL PROCESO CUANDO SALE DE ESTABILIZACION AUN SE ENCUENTRE EN PERDIDAS
3	Luis Fernando Ararat	Operaciones, Control de Produccion	Gerente de Produccion Base LCI	BP Plan, Programacion Trabajos WO, Presupuestos	Yacimientos, Ingenieria	Asegurar y priorizar la ejecucion de los planes de acuerdo con la planeacion. Mejorar el desempeño de los sistemas de levantamiento artificial	Cumplimiento de las metas volumetricas, asegurando una declinacion esperada de la produccion base	Indicadores: Produccion, Ejecucion Intervenciones a Pozos, Costos, Tiempos no productivos, Indices de Falla, Plan de Integridad, etc.	Inicio:	Recibo Programacion Inicial - Trabajos en Pozos
									Planificacion:	Revisión rig schedule, recursos disponibles (Materiales, permisos, presupuestos, etc.)
									Ejecucion:	Seguimiento a indicadores de eficiencia: Tiempos de intervencion, costos, etc.
									Monitoreo y Control:	Seguimiento a reprocesos, posibles desviaciones, QA/QC
									Cierre:	Entrega del pozo en linea
4	Leyla Ramirez	Yacimientos	Ingeniero de Yacimientos	Reporte de Falla con analisis de pozo asociado	Ingenieria	Maximizar la produccion de los pozos petroleros	Realizar la evaluacion tecnica siguiendo un formato estandar	Incremental la tasa de aceite producido [BOPD]	Inicio:	Recepcion reporte de falla
									Planificacion:	Priorizar pozos a revisar
									Ejecucion:	Revisión registro electrico, pozos vecinos, evaluacion de reservas y de potencial de produccion. Realizar presentacion soporte tecnico.
									Monitoreo y Control:	Validacion de incremental de aceite en pozos vecinos
									Cierre:	Envio de informacion (presentacion tecnica, perfil de produccion, potencial de produccion)
6	Rocio Escamilla	Yacimientos	Ingeniero de Yacimientos	Reporte de Falla con analisis de pozo asociado	Ingenieria	Maximizar la produccion de los pozos petroleros	Realizar la evaluacion tecnica siguiendo un formato estandar	Incremental la tasa de aceite producido [BOPD]	Inicio:	Recepcion reporte de falla
									Planificacion:	Priorizar pozos a revisar
									Ejecucion:	Revisión registro electrico, pozos vecinos, evaluacion de reservas y de potencial de produccion. Realizar presentacion soporte tecnico.
									Monitoreo y Control:	Validacion de incremental de aceite en pozos vecinos
									Cierre:	Envio de informacion (presentacion tecnica, perfil de produccion, potencial de produccion)

ID	Tiempo Estimado (Plazo)	Duracion	Salidas del Proceso	Entregable para otro equipo	Cliente	Riesgo del Proceso (Retrasos)	Tiempo Estimado de Riesgo	Control	Supervision	Interrelaciones	Medio por el cual realiza la entrega de su trabajo	Recursos	Costos
1	1 a 3 dias	3	Evaluacion Tecnica de los trabajos	Si	Operaciones, Ingenieria	Solicitudes adicionales	1 a 3 dias	Verificando con mi supervisor las prioridades	Revision Tecnica de casos especiales o de alta complejidad	Establecer el mejor plan de trabajo en equipo	Correo Electronico	Excel, MS Project	
2	10 DIAS PARA POZOS DESPUES DE WO y WS, 20 DIAS CON POZOS CRITICOS EN ESTADO DE ESTABILIZACION	10 DIAS	EL POZO PRODUCIENDO A LA CAPACIDAD	No	Ingenieria, Yacimientos	ELIMINACION EN MEDICION, RESULTADOS CON DESVIACION DE LOS TRABAJOS DE FONDO	5	Si	REVISION SEMANAL	NA	ELECTRONICO, EN LA CARGA DE LOS SISTEMAS OFICIALES SE VISUALIZA	AVOCET	MAS O MENOS 1 MILLON
3	1 a 2 semanas	1 a 2 semanas	Trabajos de intervencion en pozos ejecutados	Si	Yacimientos, Ingenieria	Retrasos en procesos de contratacion y compras de materiales, inadecuada planacion de los trabajos, temas de	Varia demasiado y hay que analizar caso por caso	Haciendo el cierre de cada trabajo respecto a la planeacion inicial	Revision por parte de Ing. Senior / Gerencia Produccion Base	Asegurar el proceso, evitar errores de comunicacion o mala interpretacion de las instrucciones, trabajo en equipo	Softwares tales como Openwells	Tableros Balanceados de Gestion, Reuniones Sistematicas de Seguimiento, Indicadores de Gestion,	Alrededor de 70 MMUSD/año
4	2	2	Potencial de produccion, perfil de produccion, presentacion soporte tecnico	Si	Ingenieria, Operaciones	Solicitud de revisiones adicionales, cambio en las prioridades	2	Revision de los pozos vecinos para validar que la propuesta es coherente	No	Si, con el grupo de Ingenieria para discutir casos especiales de pozos	Correo electronico, carpeta compartida con el grupo de ingenieria	Softwares como DSS, Geographix, Spotfire, Sahara	
6	2	2	Potencial de produccion, perfil de produccion, presentacion soporte tecnico	Si	Ingenieria, Operaciones	Solicitud de revisiones adicionales, cambio en las prioridades	2	Revision de los pozos vecinos para validar que la propuesta es coherente	No	Si, con el grupo de Ingenieria para discutir casos especiales de pozos	Correo electronico, carpeta compartida con el grupo de ingenieria	Softwares como DSS, Geographix, Spotfire, Sahara	

Formato de Recoleccion de Datos No. 1	
Instrumento:	Encuesta
Ultima Fecha de Actualizacion:	sábado, 25 de Marzo de 2017
Objetivo de la Encuesta:	Recolectar informacion para realizar el levantamiento inicial de los procesos participes en la intervencion de pozos petroleros en el campo La Cira Infantans



ID	Responsable del Proceso	Equipo	Cargo	Entradas del Proceso	Equipo que entrega documentacion para el inicio del trabajo	Alcance del Proceso	Objetivo Cualitativo	Objetivo Cuantitativo	Actividades del Proceso	
									Fase	Descripcion
7	Jules Diaz	Yacimientos	Ingeniero de Yacimientos	Reporte de Falla con analisis de pozo asociado	Ingenieria	Maximizar la produccion de los pozos petroleros	Realizar la evaluacion tecnica siguiendo un formato estandar	Incremental la tasa de aceite producido [BOPD]	Inicio:	Recepcion reporte de falla
									Planificacion:	Priorizar pozos a revisar
									Ejecucion:	Revisión registro electrico, pozos vecinos, evaluacion de reservas y de potencial de produccion. Realizar presentacion soporte tecnico.
									Monitoreo y Control:	Validacion de incremental de aceite en pozos vecinos
									Cierre:	Envio de informacion (presentacion tecnica, perfil de produccion, potencial de produccion)
8	Felix Cepeda	Control de Produccion	Ingeniero de Produccion	IPR, DISEÑOS, REPORTE, EVALUACIONES, REGISTROS, DIAGNOSTICOS, PRUEBAS, RUTAS, NIVELES, EQUIPOS, INVENTARIOS	Control de Produccion, Operaciones, Ingenieria, Yacimientos	MAXIMIZAR LA PRODUCCION E INYECCION DE LOS POZOS PRODUCTORES E INYECTORES	BUSCAR PRODUCCION E INYECCION OPTIMA DE POZOS	PRODUCCION ALTA, BAJOS NIVELES, BAJAS PERDIDAS, MAXIMAS EFICIENTAS, ALTOS RT	Inicio:	RECIBIR EL POZO LUEGO DE INTERVENCIONES
									Planificacion:	PROGRAMAR LA ESTABILIZACION, TOMA NIVELES, TOMA DE PRUEBAS
									Ejecucion:	INCREMENTAR Y SOLICITAR INCREMENTOS
									Monitoreo y Control:	MEDIR CORTES DE AGUA, VOLUMEN, NIVEL
									Cierre:	SALE DEL PROCESO CUANDO SALE DE ESTABILIZACION AUN SE ENCUENTRE EN PERDIDAS
9	Edgar Martinez			Correo de reporte de falla, Archivo F068, Reunion operativa de 6:45 AM (pозos en diagnostico de falla)	Control de Produccion	Confirmar/Actualizar IPR del pozo, input del diseño de levantamiento del proceso. Revision del modelo de inyeccion.	Revisar modelo de inyeccion y parametros actuales del pozo productor. Revisar el performance del pozo (en LOWIS, run time, ciclando, entre otros)	Poner nuevamente en produccion el pozo.	Inicio:	Recepcion reporte de falla
									Planificacion:	Planear radicar forma de pozo, Pensar en las herramientas ofimatica a utilizar para la revision
									Ejecucion:	Primera parte: Realizar analisis de produccion y del modelo de inyeccion. Segunda parte: Realizacion del programa opearivo en caso de WO. Programa completo es enviado a Operaciones. Recurso asignado realizado por el grupo de Operaciones.
									Monitoreo y Control:	Primera parte: pendiente variables como medidas de fondo para tomar decisiones si se debe profundizar. Modelo de inyeccion para evaluar cambios en el programa si el pozo se encuentra fluyendo. Evidencias del pulling para hacer posibles cambios en el diseño. Segundo Parte: Monitoreo de las mediciones del pozo para validar el incremental de produccion. Revisar el cumplimiento legal con la ANH (Forma 10CR).
									Cierre:	No existe cierre formal. Se realiza de manera hablada/correo electronico. No se realiza de manera programada.

ID	Tiempo Estimado (Plazo)	Duracion	Salidas del Proceso	Entregable para otro equipo	Cliente	Riesgo del Proceso (Retrasos)	Tiempo Estimado de Riesgo	Control	Supervision	Interrelaciones	Medio por el cual realiza la entrega de su trabajo	Recursos	Costos
7	2	2	Potencial de produccion, perfil de produccion, presentacion soporte tecnico	Si	Ingenieria, Operaciones	Solicitud de revisiones adicionales, cambio en las prioridades	2	Revison de los pozos vecinos para validar que la propuesta es coherente	No	Si, con el grupo de Ingenieria para discutir casos especiales de pozos	Correo electronico, carpeta compartida con el grupo de ingenieria	Softwares como DSS, Geographix, Spotfire, Sahara	
8	10 DIAS PARA POZOS DESPUES DE WO y WS, 20 DIAS CON POZOS CRITICOS EN ESTADO DE ESTABILIZACION	10 DIAS	EL POZO PRODUCIENDO A LA CAPACIDAD	No	Ingenieria, Yacimientos	EN MEDICION, RESULTADOS CON DESVIACION DE LOS TRABAJOS DE FONDO	5	Si	REVISION SEMANAL	NA	ELECTRONICO, EN LA CARGA DE LOS SISTEMAS OFICIALES SE VISUALIZA	AVOCET	MAS O MENOS 1 MILLON
9	Analisis modelo de inyeccion 30 min. Programa con WO: 3 a 4 horas. Monitoreo y Control: 1 hora	Analisis modelo de inyeccion 30 min. Programa con WO: 3 a 4 horas. Monitoreo y Control: 1 hora	Primera parte: concepto de analisis via correo electronico. Segunda parte: Programa operativo, forma 7CR (1 Ing con back up).	Si	Yacimientos. Operaciones. Control de Produccion.	Reuniones, cambio de prioridades, caida de un pozo de mayor potencial, paros de la comunidad.	Medio Dia a 1 Dia		No se aplica actualmente.	Con yacimientos revision del modelo de inyeccion. Con operaci3n el detalle de la operaci3n a ejecutar (debe quedar en el Well planning realizado del pozos)	Correo electronico		

FASE I: INICIO

INICIO

No	ACTIVIDAD	DESCRIPCIÓN	HERRAMIENTAS	ÁREA	RESPONSABLE	ENTREGABLE
1	Calcular y clasificar las fechas de monitoreo ya realizadas	Realizar y clasificar en umbrales de tiempo el registro de mediciones	Software de gestión de proyectos, Excel	Control de Producción	Ingeniero de Control de Producción	Registro de mediciones priorizado
2	Realizar programación para recolección de información para el 100% de los pozos activos	Generar una programación (actividades, tiempos y recursos) priorizando que tienen mas tiempo sin medición y asegurando realizar la medición de niveles, fluidos, BSW, dinagramas en un periodo de tiempo establecido e intervalos cortos	calendario, línea de tiempo, software de gestión de proyectos	Control de Producción	Ingeniero de Control de Producción	Programación de toma de muestras (hoja de tareas)
3	Solicitar reportes de niveles, fluidos, BSW, dinagramas	En base a la programación realizada se solicita a los proveedores las mediciones de los pozos activos	Calendario, e-mail	Control de Producción	Ingeniero de Control de Producción	Solicitud realizada a través de correo electrónico
4	Generar reporte de niveles	Se realiza visita al pozo para la medición de niveles. Posteriormente se envía el resultado obtenido a los Ingenieros de Control de Producción.	Software de administración de contenidos (SharePoint)	Control de Producción	Tercero Control de Producción	Resultados de la medición de niveles
5	Generar reporte de dinagramas	Se realiza visita al pozo para la toma de dinagramas. Posteriormente se envía el resultado obtenido a los Ingenieros de Control de Producción.	Software de administración de contenidos (SharePoint)	Control de Producción	Tercero Control de Producción	Resultados de la toma de dinagramas
6	Generar reporte de pruebas de fluido	Se realiza visita al pozo para la medición de pruebas de fluidos. Posteriormente se envía el resultado obtenido a los Ingenieros de Control de Producción.	Software de administración de contenidos (SharePoint)	Control de Producción	Tercero Control de Producción	Resultados de la medición de pruebas de fluido
7	Generar reporte pruebas BSW	Se realiza visita al pozo para la medición de pruebas BSW. Posteriormente se envía el resultado obtenido a los Ingenieros de Control de Producción.	Software de administración de contenidos (SharePoint)	Control de Producción	Tercero Control de Producción	Resultados de la medición de pruebas BSW
8	Analizar Reportes de Monitoreo	Con la información de pruebas de fluido, pruebas de niveles, BSW y toma de dinagramas se realiza un análisis individual del resultado.	Excel, LOWIS	Control de Producción	Ingeniero de Control de Producción	Pruebas validadas (fluido, niveles, BSW, dinagramas)
9	Realizar análisis Integral del Pozo	Con la información de pruebas de fluido, pruebas de niveles, BSW y toma de dinagramas se realiza un análisis integral del resultado con el propósito de entender el desempeño de producción de petróleo del pozo.	Excel	Control de Producción	Ingeniero de Control de Producción	Análisis integral del pozo
10	Realizar diagnóstico de Pozos	El contratista del grupo de control de producción realiza la visita al pozo con riesgo de falla para determinar si existe o no una falla en el pozo.	e-mail, Software de administración de contenidos (SharePoint)	Control de Producción	Tercero Control de Producción	Reporte de diagnostico de pozo petrolero
11	Generar reporte fallas	El reporte de falla es elaborado por el ingeniero de Control de Producción en un formato estándar en una hoja de calculo la cual debe ser cargada a un software de control de flujo de trabajo para que el usuario realice la consulta en línea. El reporte detalla los pozos petroleros que fueron confirmados con falla y contiene el numero de pozo, el área del pozo, el potencial de producción de aceite, la razón de falla, el tiempo de vida útil y la criticidad del pozo.	Excel	Control de Producción	Ingeniero de Control de Producción	Reporte de falla
12	Enviar reporte de falla según acuerdos de nivel de servicio (ANS)	El reporte de falla debe ser enviado de acuerdo al horario establecido en los acuerdos de nivel de servicio, definidos con las diferentes áreas. El reporte de falla debe ser cargado en un software de control de flujo de trabajo (SharePoint) para consulta en línea.	Acuerdos de nivel de servicio (ANS), Software de control de flujo de trabajo (SharePoint)	Control de Producción	Ingeniero de Control de Producción	Socialización de reporte de falla según ANS
13	Realizar análisis de producción sobre el reporte de falla	Realizar análisis del desempeño de los pozos reportados con falla con el propósito de dar entrada al proceso que realizar el grupo de Yacimientos en la fase de formulación.	Excel, Dynamic Surveillance System (DSS)	Ingeniería	Ingeniero de Producción	Análisis del desempeño del pozo petrolero reportado con falla
14	Enviar reporte de falla con análisis de producción según acuerdos de nivel de servicio (ANS)	El reporte de falla incluyendo el análisis de desempeño del pozo debe ser enviado de acuerdo al horario establecido en los acuerdos de nivel de servicio, definidos con las diferentes áreas. El reporte de falla con el análisis de producción debe ser cargado en un software de control de flujo de trabajo (SharePoint) para consulta en línea.	Acuerdos de nivel de servicio (ANS), Software de control de flujo de trabajo (SharePoint)	Ingeniería	Ingeniero de Producción	Socialización de reporte de falla incluyendo análisis de producción según ANS



#REF!

— Duration
— Completion

Today





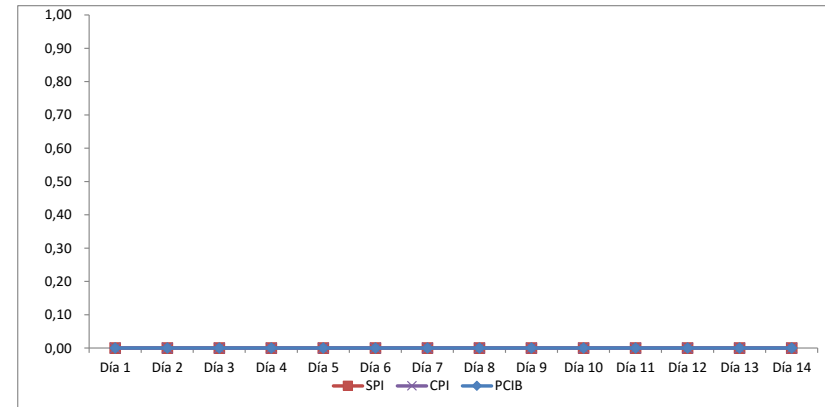
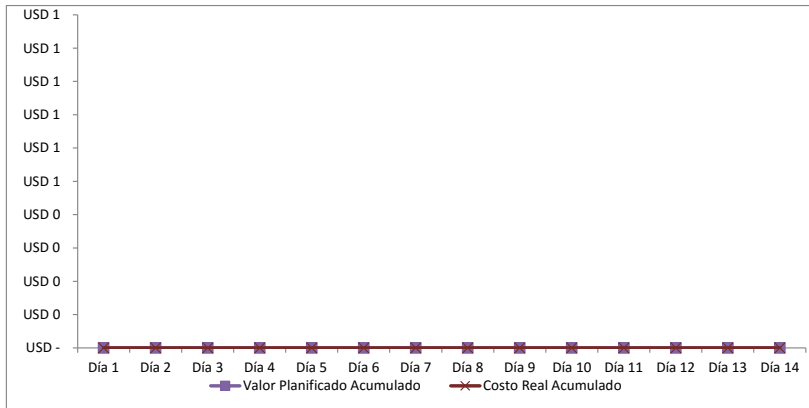
SEGUIMIENTO COSTOS INTERVENCIÓN DE POZOS (CURVA S)

2017



FECHA	
ID POZO	
TIPO DE INTERVENCIÓN	

	Año													
	Día 1	Día 2	Día 3	Día 4	Día 5	Día 6	Día 7	Día 8	Día 9	Día 10	Día 11	Día 12	Día 13	Día 14
Valor Planificado														
Costo Real														
% de Avance														
Valor Planificado Acumulado	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD
Costo Real Acumulado	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD
Valor Esperado	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD
Valor Esperado Acumulado	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD	USD
SPI	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!
CPI	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!
PCIB	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!	#iDIV/0!





CHECK LIST CALIDAD DE LA EJECUCION

2017



FECHA	
ID POZO	
TIPO DE INTERVENCION	

INDICE DE ASEGURAMIENTO:

0%	50%	100%
----	-----	------

1. TOMA DE MUESTRAS

ID	DESCRIPTOR	AREA RESPONSABLE	RESPUESTA	COMENTARIO
1.1	Se realiza la priorización a la visita a pozos, teniendo en cuenta la última fecha de monitoreo realizado?	Control de Producción	!	
1.2	Se tiene una programación establecida para la toma de las muestras de nivel, fluidos, BWS y Dinagramas?	Control de Producción	!	
1.3	El contratista cumple con la programación establecida para la toma de muestras?	Contratista	!	
1.4	El reporte de monitoreo contiene la información requerida para el análisis del pozo?	Control de Producción	!	
1.5	Cuando el análisis del pozo tiene variaciones el contratista realiza la visita dentro de los tiempos establecidos?	Contratista	!	
1.6	Durante la validación del pozo en terreno se recolecta la información requerida para la generación del reporte de falla?	Contratista	!	

2. FALLA DE POZO

ID	DESCRIPTOR	AREA RESPONSABLE	RESPUESTA	COMENTARIO
2.1	El reporte de falla contiene la información completa para su respectivo análisis?	Control de Producción	!	
2.2	El reporte es enviado dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Control de Producción	!	
2.3	El reporte es enviado a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Control de Producción	!	
2.4	El área de ingeniería realiza análisis de producción del pozo reportado?	Ingeniería	!	
2.5	El área de ingeniería envía el reporte y el análisis dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Ingeniería	!	
2.6	El área de ingeniería envía el reporte y el análisis a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Ingeniería	!	

3. ANALISIS DE POZO

ID	DESCRIPTOR	AREA RESPONSABLE	RESPUESTA	COMENTARIO
3.1	Se realiza la solicitud de petrofísica a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Yacimientos	!	
3.2	El reporte de petrofísica se envía a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Yacimientos	!	
3.3	Se realiza la solicitud de correlación geológica a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Yacimientos	!	
3.4	El reporte de correlación geológica se envía a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Geólogo	!	
3.5	Se genera el reporte de potencial de producción dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Yacimientos	!	
3.6	Se genera la hoja de diseño dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Yacimientos	!	
3.7	Se genera el perfil de producción dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Yacimientos	!	
3.8	Se genera la presentación dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Yacimientos	!	
3.9	Los reportes de potencial de producción, hoja de diseño, perfil de producción y presentación técnica son enviados a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Yacimientos	!	
3.10	Se realiza la evaluación económica, incluyendo los límites de costos y tiempos para una ejecución viable dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Ingeniería	!	
3.11	El diseño del programa de intervención se realiza dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Ingeniería	!	
3.12	Se envía el diseño del programa de intervención a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Ingeniería	!	
3.13	Se genera el programa detallado dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Operaciones	!	
3.14	Se envía el programa detallado a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Operaciones	!	
3.15	Se radica la forma 7CR dentro de los plazos establecidos, con el fin de obtener una aprobación temprana para los procesos de intervención requeridos?	Ingeniería	!	

3.16	Se envía la programación detallada y la aprobación de la forma 7CR a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Ingeniería	!	
3.17	Ante una no viabilidad económica se envía a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida la solicitud de una validación de alternativa técnica?	Ingeniería	!	
3.18	Ante una viabilidad técnica alternativa se retorna al flujo la intervención del pozo para una nueva viabilidad económica a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Ingeniería	!	
3.19	Ante una no viabilidad técnica alternativa se cierra el flujo de trabajo con el detalle de Pozo Inactivo, adjuntando la evaluación económica y la respuesta de alternativa técnica no aprobadas en la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Ingeniería	!	

4. EJECUCION INTERVENCIÓN DE POZO

ID	DESCRIPTOR		RESPUESTA	COMENTARIO
4.1	Se valida la disponibilidad de recursos para la intervención, teniendo en cuenta la programación de intervenciones en proceso?	Operaciones	!	
4.2	Se genera la programación de actividades, con tiempos y costos asociados, a realizar en la intervención de pozo, y teniendo en cuenta los riesgos generales del proyecto, en los tiempos establecidos en los ANS?	Operaciones	!	
4.3	Se designan líder, equipo y taladro para la intervención de pozo, dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Operaciones	!	
4.4	Se seleccionan los materiales requeridos para el proceso de intervención dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Operaciones	!	
4.5	Se actualiza en la herramienta de flujo de trabajo la programación establecida, los recursos asignados y el detalle del líder a cargo de la intervención?	Operaciones	!	
4.6	Se remite orden de servicio al área de supply chain para la aprobación del trabajo a ejecutar aa través de la herramienta de flujo de trabajo?	Operaciones	!	
4.7	Se remite aprobación de orden de servicio a ejecutar aa través de la herramienta de flujo de trabajo?	Operaciones	!	
4.8	Se realiza la charla de seguridad HES, a todas las personas involucradas en la intervención del pozo?	Operaciones	!	
4.9	Se realiza seguimiento a los tiempos y costos de la intervención de acuerdo a la viabilidad económica entrega en la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Operaciones	!	
4.10	En caso de tener desvío en tiempos y/o costos se envía esta información a los gerentes de las áreas impactadas por correo?	Operaciones	!	
4.11	Se envía reporte diario de intervención a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Operaciones	!	
4.12	Se realiza el registro de cambios efectuados durante la ejecución del proyecto de intervención de pozos?	Operaciones	!	
4.13	Se realiza seguimiento al proceso de intervención a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Operaciones	!	
4.14	Si se encuentra desvío al plan detallado se envía reporte a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida, con el fin de ajustar los procesos en ejecución?	Operaciones	!	
4.15	Se asegura la corrección de los procesos en ejecución, según validación enviada a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Ingeniería	!	
4.16	Se envía tabla de cañoneo adicional a través de la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Operaciones	!	
4.17	Se registra en la herramienta de flujo de trabajo establecida el detalle de los trabajos realizados en la intervención del pozo?	Operaciones	!	
4.18	Se registra en la herramienta de flujo de trabajo establecida la finalización de la intervención de pozo?	Operaciones	!	

5. CIERRE DE LA INTERVENCIÓN

ID	DESCRIPTOR		RESPUESTA	COMENTARIO
5.1	Se detalla en la plantilla de lecciones aprendidas los inconvenientes presentados y las soluciones generadas?	Operaciones	!	
5.2	Se publica la plantilla de lecciones aprendidas en la herramienta de contenidos establecida?	Operaciones	!	
5.3	Se evalúa el éxito de la intervención del pozo, basado en la información registrada en la herramienta de flujo de trabajo establecida?	Ingeniería	!	
5.4	Se genera reporte de resultados dentro de los tiempos establecidos en los ANS?	Operaciones	!	
5.5	Se publica el reporte de resultados en la herramienta de contenidos establecida?	Operaciones	!	



PROCESOS

INTERVENCIÓN DE POZOS PETROLEROS

OXY-EAN

Fecha

11/02/2017

Versión

1.0

CONTROL DE PRODUCCIÓN & INGENIERÍA

YACIMIENTOS

INGENIERÍA & OPERACIONES

OPERACIONES

INGENIERÍA & OPERACIONES

CONTROL DE PRODUCCIÓN,
INGENIERÍA & OPERACIONES

Inicio

Formulación

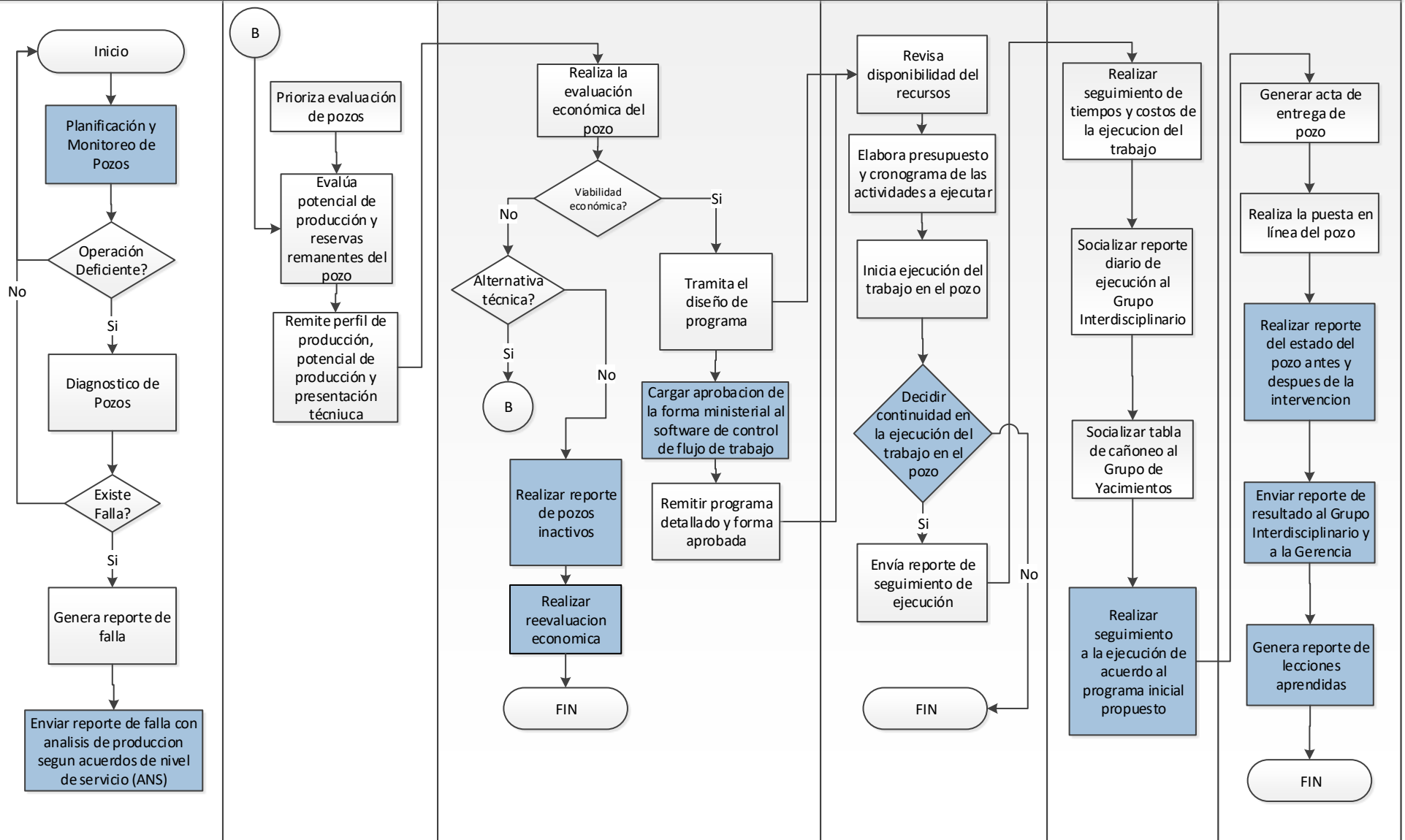
Evaluación

Implementación

Seg. y Control

Cierre

Intervención de Pozos Petroleros





Terceros

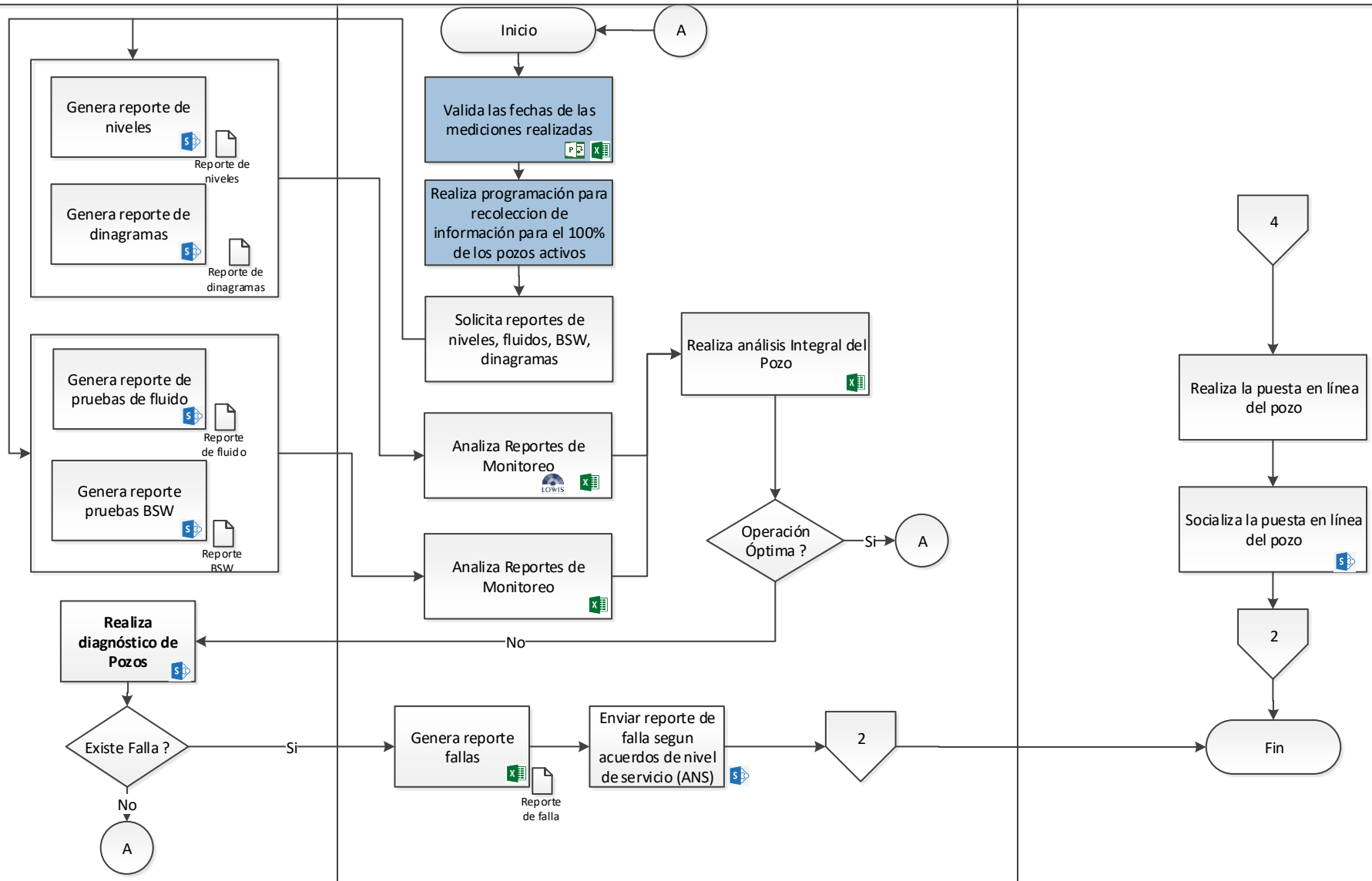
Control de Producción

Control de Producción

Inicio

Cierre

1. Control de Producción





PROCESOS

INTERVENCIÓN DE POZOS PETROLEROS

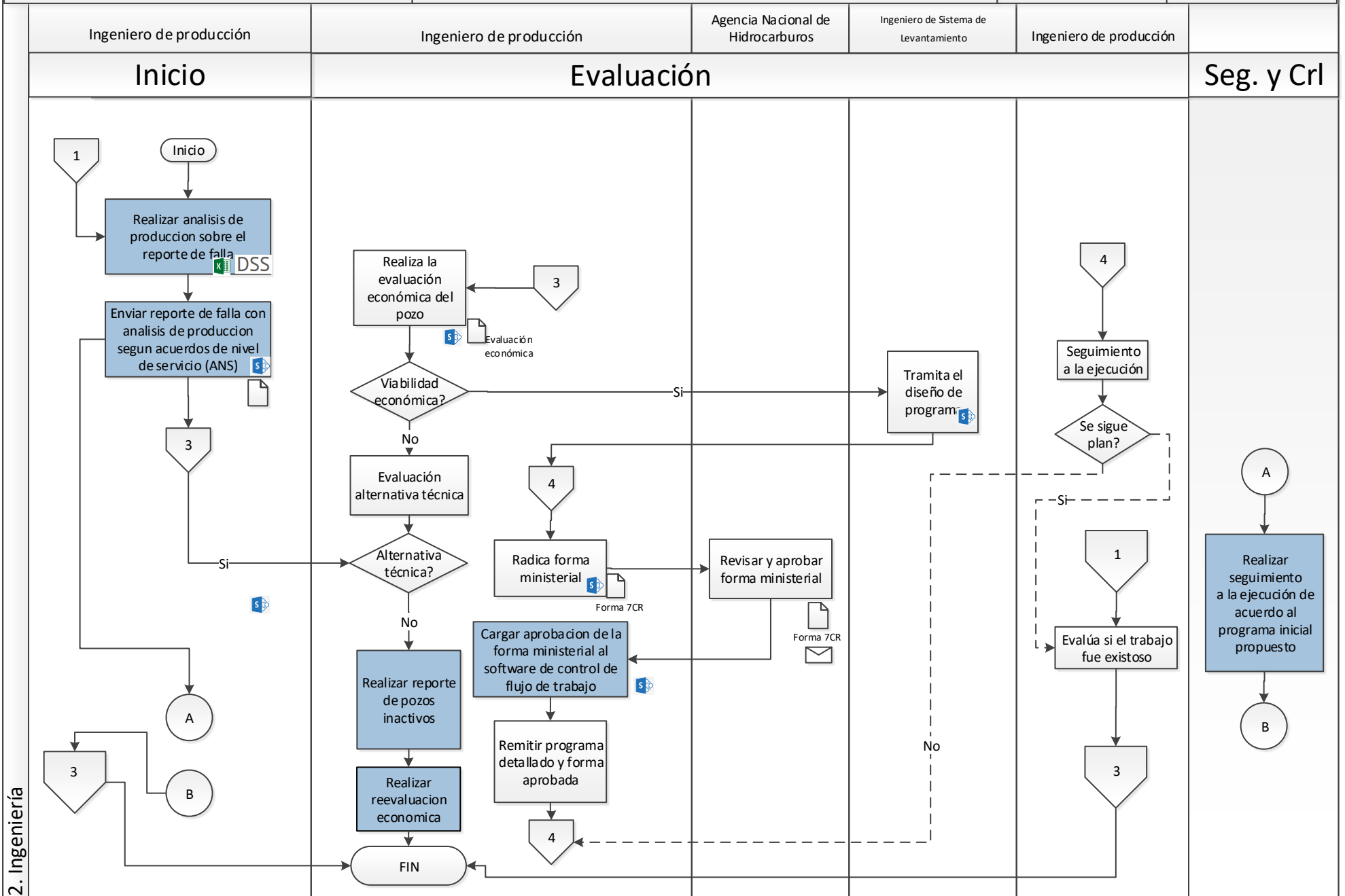
OXY-EAN

Fecha

11/02/2017

Versión

1.0



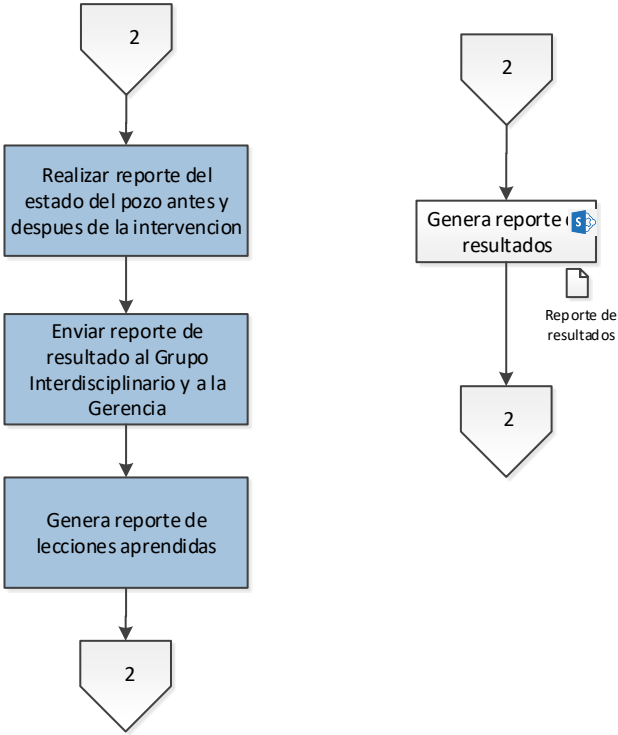
2. Ingeniería



PROCESOS	Fecha	Versión
INTERVENCIÓN DE POZOS PETROLEROS	11/02/2017	1.0
OXY-EAN		

Ingeniero de producción

Cierre



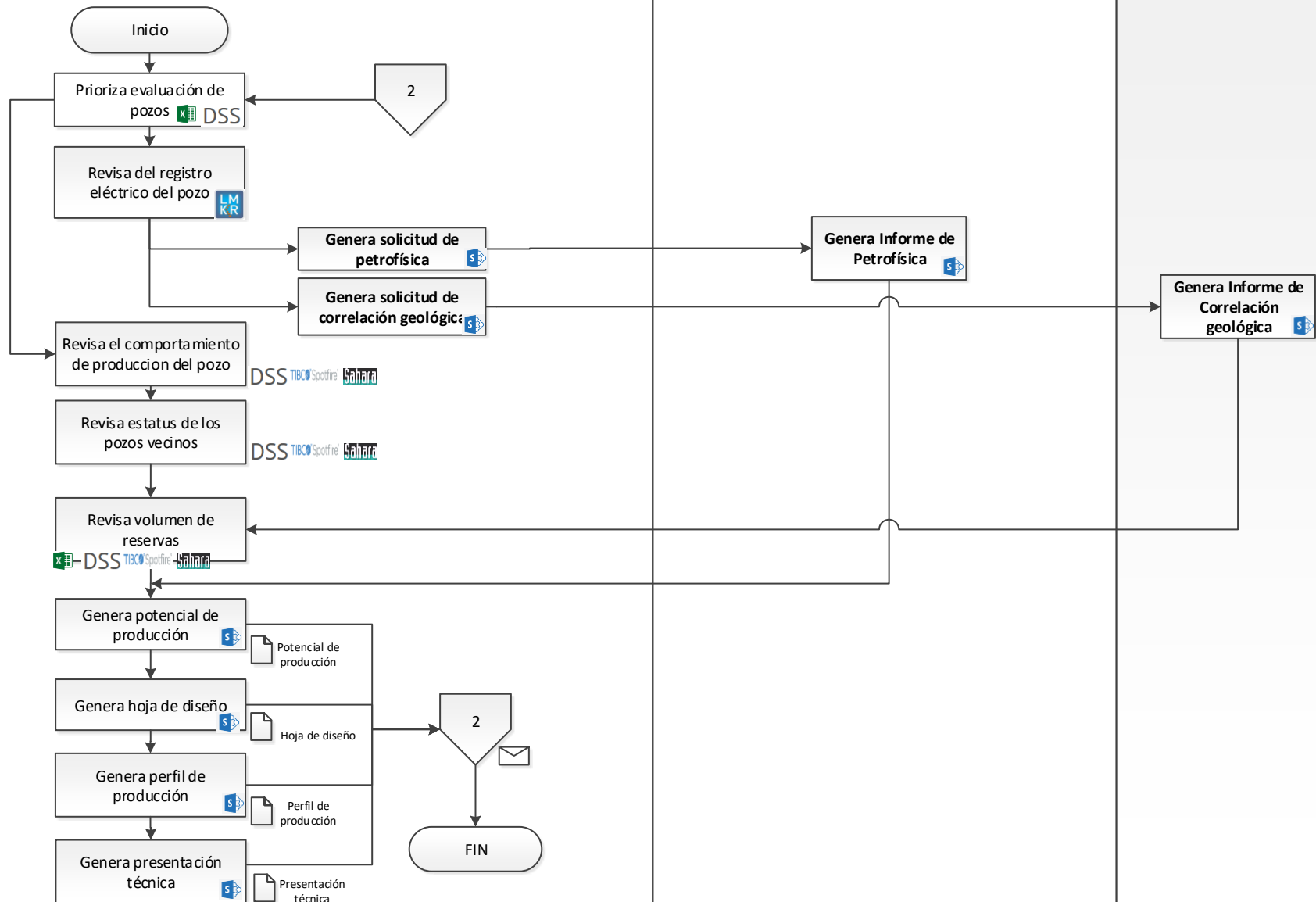


Ingenieros Yacimientos RMT

Ingeniero Yacimientos RDT

Geólogo de Producción

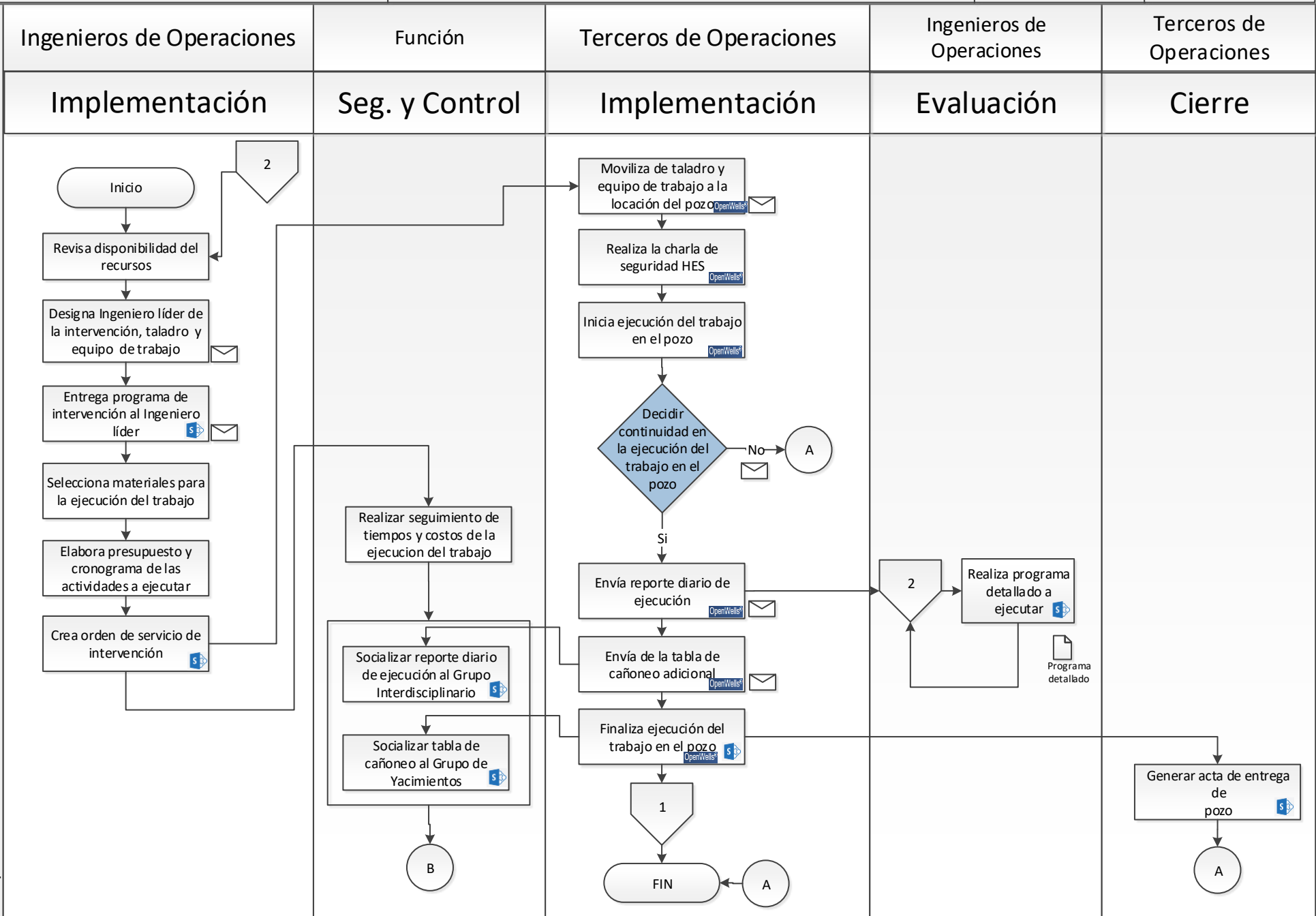
Formulación



3. Yacimientos



4. Operaciones



LICENCIA DE USO – AUTORIZACIÓN DE LOS AUTORES

Actuando en nombre propio identificado (s) de la siguiente forma:

Nombre Completo Carlos andres Fajardo Rodríguez

Tipo de documento de identidad: C.C. T.I. C.E. Número: 80.491.553

Nombre Completo Giancarlo Candiotti Bustamante

Tipo de documento de identidad: C.C. T.I. C.E. Número: 556.395

Nombre Completo Leyla Kristie Ramirez Romero

Tipo de documento de identidad: C.C. T.I. C.E. Número: 453.616

Nombre Completo Patricia Buitrago Cortés

Tipo de documento de identidad: C.C. T.I. C.E. Número: 52.798.267

El (Los) suscrito(s) en calidad de autor (es) del trabajo de tesis, monografía o trabajo de grado, documento de investigación, denominado:

PROPUESTA METODOLÓGICA DE GERENCIA DE PROYECTOS PARA LA INTERVENCIÓN DE POZOS PETROLEROS

Dejo (dejamos) constancia que la obra contiene información confidencial, secreta o similar: SI NO
(Si marqué (marcamos) SI, en un documento adjunto explicaremos tal condición, para que la Universidad EAN mantenga restricción de acceso sobre la obra).

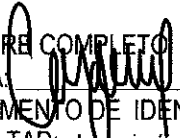
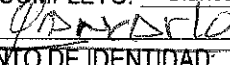
Por medio del presente escrito autorizo (autorizamos) a la Universidad EAN, a los usuarios de la Biblioteca de la Universidad EAN y a los usuarios de bases de datos y sitios webs con los cuales la Institución tenga convenio, a ejercer las siguientes atribuciones sobre la obra anteriormente mencionada:


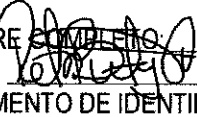
- A. Conservación de los ejemplares en la Biblioteca de la Universidad EAN.
- B. Comunicación pública de la obra por cualquier medio, incluyendo Internet
- C. Reproducción bajo cualquier formato que se conozca actualmente o que se conozca en el futuro
- D. Que los ejemplares sean consultados en medio electrónico
- E. Inclusión en bases de datos o redes o sitios web con los cuales la Universidad EAN tenga convenio con las mismas facultades y limitaciones que se expresan en este documento
- F. Distribución y consulta de la obra a las entidades con las cuales la Universidad EAN tenga convenio

Con el debido respeto de los derechos patrimoniales y morales de la obra, la presente licencia se otorga a título gratuito, de conformidad con la normatividad vigente en la materia y teniendo en cuenta que la Universidad EAN busca difundir y promover la formación académica, la enseñanza y el espíritu investigativo y emprendedor.

Manifiesto (manifestamos) que la obra objeto de la presente autorización es original, el (los) suscritos es (son) el (los) autor (es) exclusivo (s), fue producto de mi (nuestro) ingenio y esfuerzo personal y la realizo (zamos) sin violar o usurpar derechos de autor de terceros, por lo tanto la obra es de exclusiva autoría y tengo (tenemos) la titularidad sobre la misma. En vista de lo expuesto, asumo (asumimos) la total responsabilidad sobre la elaboración, presentación y contenidos de la obra, eximiendo de cualquier responsabilidad a la Universidad EAN por estos aspectos.

En constancia suscribimos el presente documento en la ciudad de Bogotá D.C.,

NOMBRE COMPLETO: <u>Carlos Andrés Fajardo R</u>	NOMBRE COMPLETO: <u>Giancarlo Candiotti Bustamante</u>
FIRMA: 	FIRMA: 
DOCUMENTO DE IDENTIDAD: <u>80.491.553</u>	DOCUMENTO DE IDENTIDAD: <u>556.395</u>
FACULTAD: <u>Ingeniería</u>	FACULTAD: <u>Ingeniería</u>
PROGRAMA ACADÉMICO: <u>Espec. Gerencia de Proyectos</u>	PROGRAMA ACADÉMICO: <u>Espec. Gerencia de Proyectos</u>

NOMBRE COMPLETO: <u>Leylara Kristle Ramirez R.</u>	NOMBRE COMPLETO: <u>Patricia Buitrago Cortés</u>
FIRMA: 	FIRMA: 
DOCUMENTO DE IDENTIDAD: <u>453.616</u>	DOCUMENTO DE IDENTIDAD: <u>52.798.267</u>
FACULTAD: <u>Ingeniería</u>	FACULTAD: <u>Ingeniería</u>
PROGRAMA ACADÉMICO: <u>Espec. Gerencia de Proyectos</u>	PROGRAMA ACADÉMICO: <u>Espec. Gerencia de Proyectos</u>

Fecha de firma: _____