INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN











SETIEMBRE 2022

INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN
SETIEMBRE 2022

CONTENIDOS

CONSIDERACIONES	**3**
PROGRAMAS ANUALES DE SUPERVISIÓN	**4**
SUPERVISORES	**10**
CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS TÉCNICAS	**11**
RESOLUCIÓN DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS SANCIONADORES	**11**
ATENCIÓN DE APELACIONES Y QUEJAS	**14**
ATENCIÓN DE DENUNCIAS	**15**
ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE IT Y RH	**16**
ATENCIÓN DE SOLICITUDES FM Y REG	**17**
CONTROLES DE GRIFOS Y ESTACIONES DE SERVICIO	**18**
MINERIA	**20**
PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DEL AÑO 2022	**21**
GLOSARIO DE TÉRMINOS	**22**

INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN
SETIEMBRE 2022

CONSIDERACIONES

En la elaboración del presente Informe de Gestión se han considerado las siguientes premisas:

1. Se establece como indicador de resultado el Nivel de Cumplimiento = Acciones
2. Ejecutadas/Acciones programadas.
3. Para la información mensualizada se consideran los eventos ocurridos en los últimos 12 meses, de tal forma que se puedan comparar con años anteriores al ser un periodo de tiempo igual. A su vez, no se utiliza la información de lo que se registra cada mes en el año, ya que al usarla como dividendo las acciones ejecutadas y acumuladas en los primeros meses del año los valores a obtener, como nivel de cumplimiento, son menores en los primeros meses del año por ser este un valor que se va acumulando. Asimismo, el valor obtenido en el mes de diciembre establece un nivel de cumplimiento con referencia a la meta propuesta para el año y permite comparar lo ocurrido en el año con lo logrado en años anteriores.
4. Por otro lado, en varios casos se compara: i) lo programado y lo ejecutado en el año con lo programado y lo ejecutado en años anteriores, con el fin de determinar tendencias, considerándose que el nivel de ejecución debe ser el 100% de lo programado o ii) se compara lo acumulado en un periodo con años anteriores o iii) se comparan promedios de un periodo con lo de años anteriores.

INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN
SETIEMBRE 2022

1. PROGRAMAS ANUALES DE SUPERVISIÓN

Periodo / Meta / Programación/ Ejecución/ Proyección	NUMERO DE ACCIONES DE SUPERVISIÓN EN LOS SECTORES DE ENERGÍA Y MINERIA											
	DSE			DSHL			DSGN			GSM		
	Generación, Transmisión e inversión en electricidad / Planes de Contingencia e Información Geo Referenciada			Exploración y Explotación / Transporte Marítimo y Ductos / Plantas y Refinerias / Plantas GLP e Importadores			Explotación y Producción / Procesamiento y Almac. / Transporte por Ductos / Contratos de Concesión y Asuntos Regulatorios / Contrato Bienes GSP			Geomecánica / Ventilación / Geotécnica / Transporte e Infraestructura / Plantas de Beneficio / Especiales		
	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN PROGRAMADAS Y EJECUTADAS POR MES												
Prom 2019	370	252	68%	284	347	122%	50	53	105%	40	40	101%
Prom 2020	189	175	93%	300	331	110%	40	45	113%	32	27	84%
Prom 2021	289	320	111%	315	332	105%	53	57	106%	36	33	93%
Octubre	300	402	134%	347	283	82%	50	66	132%	54	54	100%
Noviembre	342	412	120%	323	314	97%	46	47	102%	50	44	88%
Diciembre	333	272	82%	262	302	115%	47	47	100%	33	45	136%
Enero	113	124	110%	221	259	117%	51	47	92%	38	11	29%
Febrero	250	138	55%	264	260	98%	53	58	109%	45	36	80%
Marzo	289	418	145%	317	323	102%	55	54	98%	46	36	78%
Abril	372	196	53%	330	309	94%	58	57	98%	8	31	388%
Mayo	381	196	51%	370	310	84%	55	59	107%	19	27	142%
Junio	421	392	93%	375	313	83%	59	76	129%	33	26	79%
Julio	376	364	97%	366	276	75%	56	64	114%	37	32	86%
Agosto	393	77	20%	366	348	95%	56	59	105%	38	34	89%
Setiembre	393	282	72%	364	324	89%	58	66	114%	46	41	89%
Prom 12 Ult Mes	330	273	83%	325	302	93%	54	58	109%	37	35	93%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN EJECUTADAS POR AÑO												
Ejecutado 2019	3,021			4,169			632			484		
Ejecutado 2020	2,104			3,966			544			322		
Ejecutado 2021	3,845			3,986			678			398		
Meta Anual 2022	4,070			3,980			665			499		
Proyección 2022	3,273			3,621			700			417		

Periodo / Meta / Programación/ Ejecución/ Proyección	NUMERO DE ACCIONES DE SUPERVISIÓN EN EL SECTOR DE ENERGÍA											
	DSR Electricidad						DSR Hidrocarburos			DSR Gas Natural		
	Seguridad y Acc.Terceros / Suministros Prov. / Paralizaciones / ActividadesFISE / NTCSE / Compensaciones			Unidades Alumbrado Publico (UAP) / Instalaciones Eléctricas MT y BT / Contraste de Medidores			Comercialización CL, GLP, GNV, GNC, GNL / Instalaciones y Medios de Transporte / Calidad y Cantidad de Combustibles / Ex Post RH			Distribución por Red de Ductos / Masificación Redes de Distribución / Comercialización, Calidad del Servicio y Proyectos de Inversión por Red de Ductos		
	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN PROGRAMADAS Y EJECUTADAS POR MES												
Prom 2019	126	120	95%	10,422	15,843	152%	1,246	1,765	142%	1,348	1,021	76%
Prom 2020	162	140	87%	10,347	12,408	120%	2,313	1,918	83%	2,311	2,375	103%
Prom 2021	224	228	102%	12,048	16,418	136%	2,832	2,555	90%	3,172	3,443	109%
Octubre	242	313	129%	17,538	26,162	149%	1,937	2,179	112%	3,263	3,385	104%
Noviembre	241	339	141%	15,501	17,217	111%	3,285	2,343	71%	3,254	3,338	103%
Diciembre	194	191	98%	5,602	7,425	133%	4,245	2,834	67%	3,218	3,202	100%
Enero	129	124	96%	3,187	5,132	161%	3,011	1,630	54%	3,208	4,077	127%
Febrero	159	131	82%	11,600	10,511	91%	3,528	1,373	39%	3,613	3,668	102%
Marzo	271	140	52%	13,810	21,118	153%	4,004	1,550	39%	3,259	4,387	135%
Abril	272	260	96%	16,298	18,236	112%	3,944	2,976	75%	3,593	3,181	89%
Mayo	313	316	101%	15,059	30,741	204%	3,867	3,169	82%	3,607	3,270	91%
Junio	226	269	119%	11,323	8,265	73%	4,810	3,374	70%	3,623	3,734	103%
Julio	170	195	115%	4,316	6,592	153%	4,094	3,311	81%	3,437	332	10%
Agosto	155	159	103%	12,661	7,926	63%	4,003	4,486	112%	3,437	550	16%
Setiembre	248	231	93%	18,283	20,355	111%	4,678	4,253	91%	3,447	625	18%
Prom 12 Ult Mes	218	222	102%	12,098	14,973	124%	3,784	2,790	74%	3,413	2,812	82%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN EJECUTADAS POR AÑO												
Ejecutado 2019	1,438			190,121			21,176			12,249		
Ejecutado 2020	1,684			148,891			23,018			28,505		
Ejecutado 2021	2,737			197,014			30,662			41,317		
Meta Anual 2022	2,840			117,665			46,800			41,259		
Proyección 2022	2,668			179,680			33,478			33,749		

SECTOR	ÁREA ORGÁNICA	ACCIONES DE SUPERVISIÓN	UNIDAD	EJECUCIÓN ANUAL				Ejecución 12 Últ. Meses
				2018	2019	2020	2021	
ELECTRICIDAD	DSE	Generación, Transmisión e inversión en electricidad / Planes de Contingencia e Información Geo Referenciada	Acción de Supervisión	4,483	3,021	2,104	3,845	3,273
	DSR	Seguridad y Acc.Terceros / Suministros Prov. / Paralizaciones / ActividadesFISE / NTCSE / Compensaciones	Acción de Supervisión	2,013	1,438	1,684	2,737	2,668
		Unidades Alumbrado Publico (UAP) / Instalaciones Eléctricas MT y BT / Contraste de Medidores	Unidad Supervisada	161,745	190,121	146,269	197,014	179,680
HIDROCARBUROS	DSHL	Exploración y Explotación / Transporte Marítimo y Ductos / Plantas y Refinerias / Plantas GLP e Importadores	Acción de Supervisión	3,134	4,169	3,966	3,986	3,621
	DSR	Comercialización CL, GLP, GNV, GNC, GNL / Instalaciones y Medios de Transporte / Calidad y Cantidad de Combustibles / Ex Post RH	Acción de Supervisión	20,264	21,176	23,018	30,662	33,478
GAS NATURAL	DSGN	Explotación y Producción / Procesamiento y Almac. / Transporte por Ductos / Contratos de Concesión y Asuntos Regulatorios / Contrato Bienes GSP	Acción de Supervisión	467	632	544	678	700
	DSR	Distribución por Red de Ductos / Masificación Redes de Distribución / Comercialización, Calidad del Servicio y Proyectos de Inversión por Red de Ductos	Acción de Supervisión	14,762	12,249	28,505	41,317	33,749

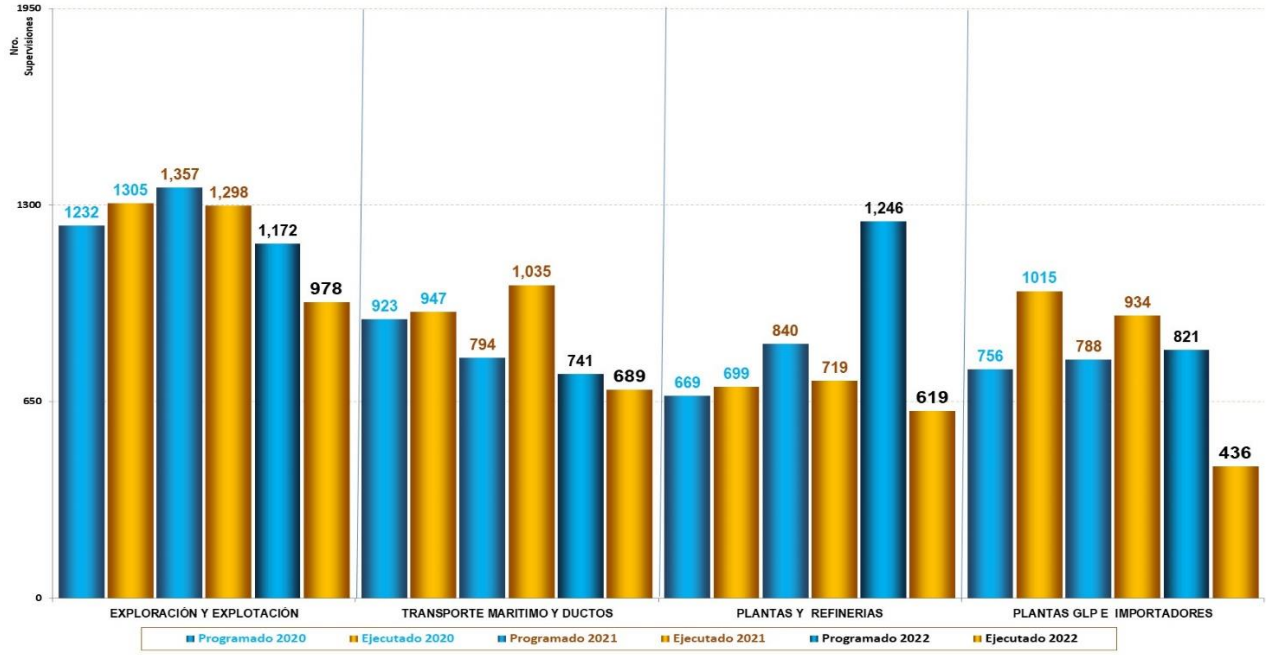
En los Sectores de Energía y Minería bajo competencia de Osinergmin, se establecieron para la Supervisión Regular 18 Planes de Acción, los cuales forman parte del Plan Operativo Institucional y de los Programas Anuales de Supervisión. Asimismo, se formularon 02 Programas de Supervisión Especiales por el Programa de Presupuesto por Resultados del MEF de los Sistemas Eléctricos Críticos y de Transmisión.

Al mes de Setiembre, se aprecia que han disminuido su nivel de rendimiento en la ejecución de las acciones de supervisión las Divisiones de la GSE DSE, y DSR – GN, debido a la indisponiblidad de EST, al finalizar los Contratos de EST, y no poder culminar la contratación de una nueva empresa por problemas en los procesos de selección. Así mismo, DSR – HL tiene un rendimiento del 71% debido a que proyectó una meta mayor al 50% de lo ejecutado el año 2021 y aún no logra el crecimiento estimado debido a la falta de EST en algunas regiones. A su vez, la Gerencia de Supervisión Minera no cumpliría con su meta anual en acciones de supervisión de la Mediana y Gran Minería, debido a no contar con los supervisores estimados para ejecutar lo programado a inicios del año, pero se proyecta un crecimiento que le permita cumplir con sus metas.

Asimismo, se observa, que en el mes tuvieron un menor nivel de rendimiento del 80% de lo programado, los siguientes Programas de Supervisión: i) DSHL en la supervisión de Plantas y Refinerías con un 63%, por una menor demanda de la proyectada en IT, Actas de verificación, emergencias y FM y el no disponer de una EST para labores de verificación de Agentes Mayores. A su vez; en la supervisión de Plantas de GLP e Importadores se logra un 76%, debido a que no se contrata una EST para la supervisión de las condiciones de seguridad y supervisión del FISE y FEPC y para la supervisión de la seguridad de Plantas envasadoras de GLP, ii) en DSE la supervisión de la Transmisión Eléctrica con 35% y a la supervisión de los Proyectos de Inversión en Generación y Transmisión con 56%, debido a la indisponiblidad de ESTs, por lo referido en el párrafo anterior, iii) DSR de Hidrocarburos Líquidos, en la Supervisión de Instalaciones y Medios de Transporte, con 56%, debido a que en varias regiones no cuentan con una EST para realizar la acciones de supervisión, iv) DSR de Gas Natural, en la supervisión de la Distribución por Red de Ductos, con 59% debido a la suspensión de las actividades de supervisión al culminar el contrato de la EST y v) GSM, en la ejecución de las acciones de supervisión programadas en Geotécnia (71%) y Transporte e Infraestructura (76%) debido a dificultades en disponer todos los supervisores de la EST.

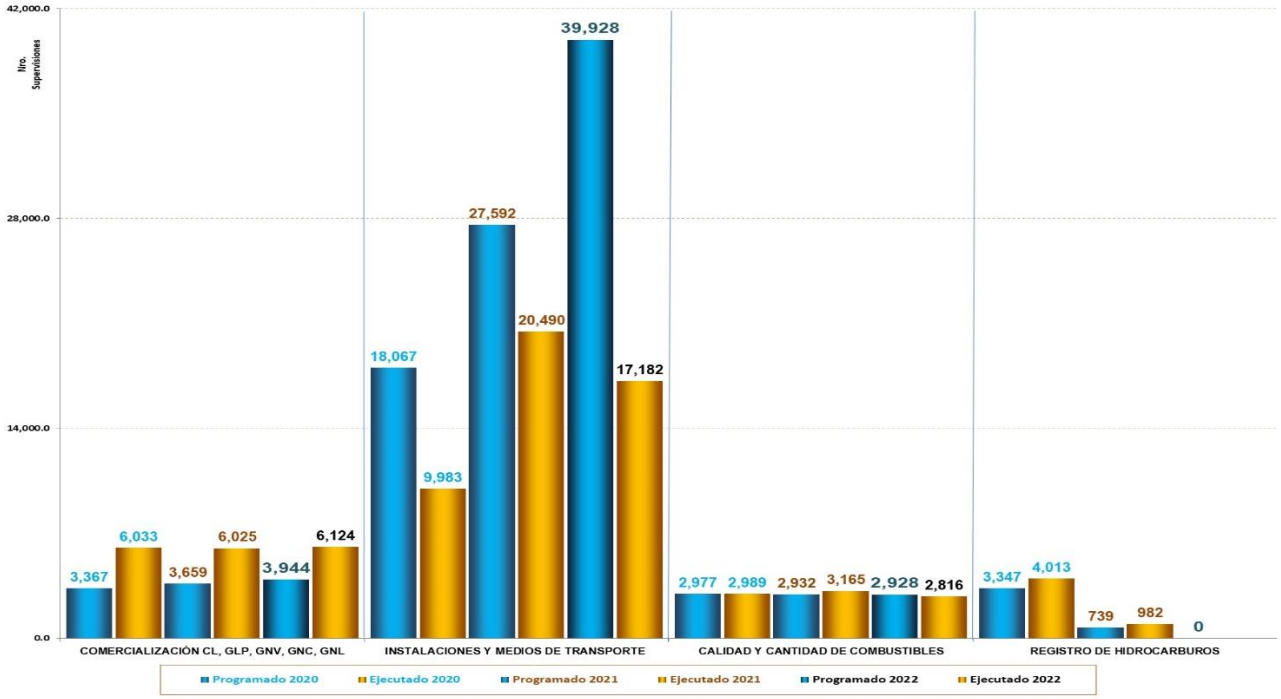
En el nivel de cumplimiento de las metas anuales del Sector Energía, al compararse con la mejor ejecución de acciones de supervisión entre los años 2018 a 2021, con lo ejecutado en los 12 últimos meses, se observa que el nivel de cumplimiento es superior al 100% en el sector de Hidrocarburos debido a una mayor ejecución de acciones de supervisión en los últimos meses. A su vez, en el Sector de Gas Natural es del 82% comparado con el año 2021, debido a la menor ejecución en las acciones de supervisión de la Distribución por Red de Ductos, al culminar el contrato de la EST y en el Sector de Electricidad es del 91% debido a la menor ejecución en las acciones de supervisión en los últimos meses debido principalmente por la indisponibilidad de EST.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la DSHL en el Sector de Hidrocarburos Líquidos del año 2020 a 2022:



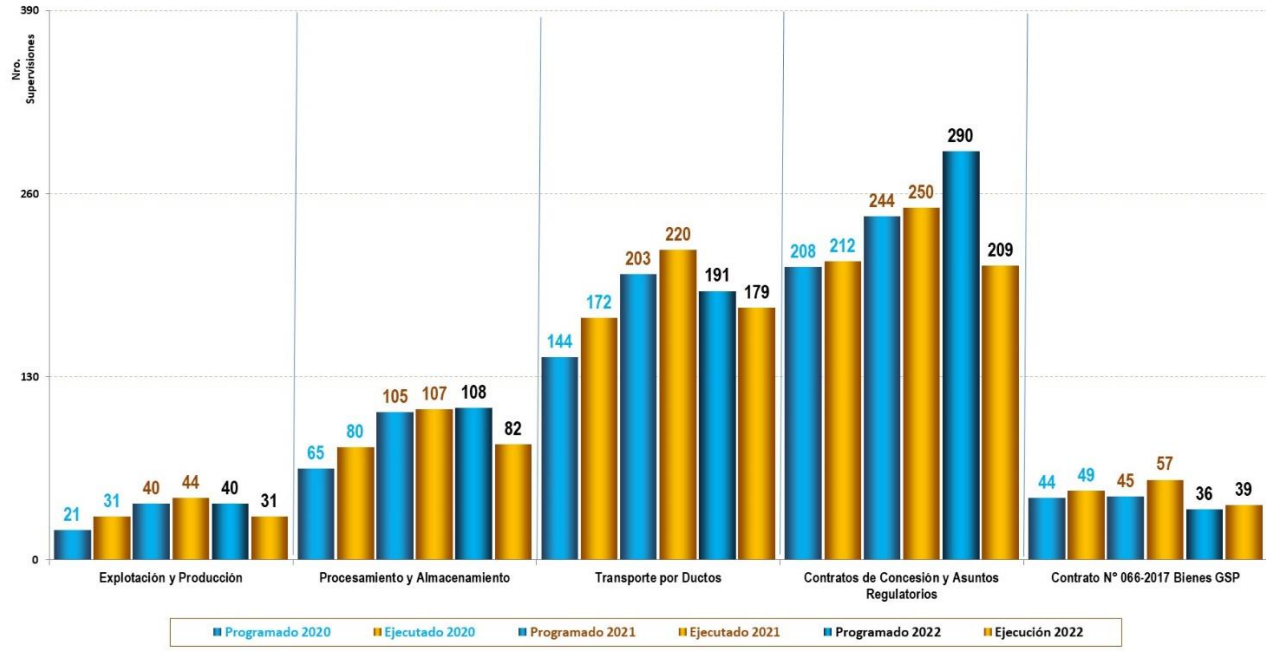
El programa de supervisión de la DSHL en el sector de Hidrocarburos Líquidos cubre el proceso desde la exploración al almacenamiento del combustible, debiendo ejecutarse la mayor cantidad de acciones de supervisión de las actividades de exploración, explotación, plantas y refinerías, con más del 60%. Al mes de setiembre, se produce una mayor ejecución con un total de 2722 acciones de supervisión ejecutadas, lo que representa un 68.4%, de la meta anual, de las cuales el mayor avance se aprecia en la supervisión del transporte marítimo y ductos, con más del 93% de la meta anual.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Comercialización del Sector de Hidrocarburos Líquidos Ejecutado por la DSR del año 2020 a 2022:



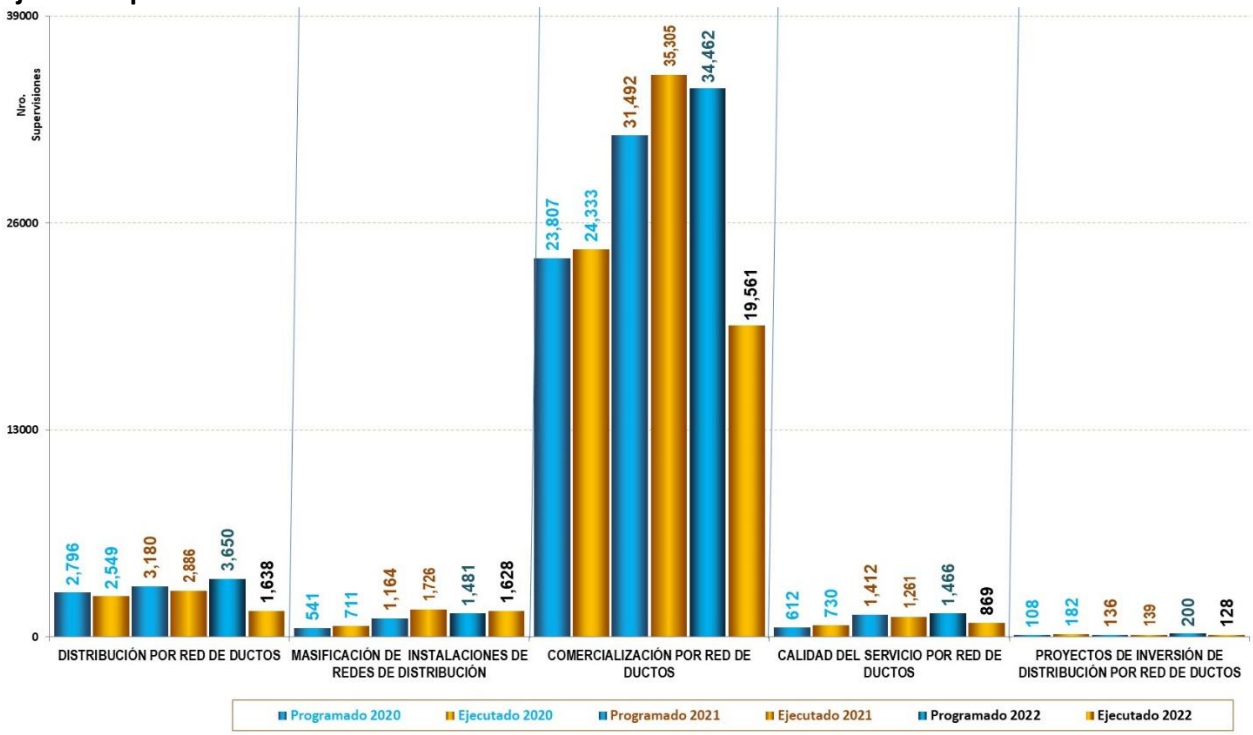
En la supervisión de la distribución y comercialización del sector de Hidrocarburos Líquidos el 85% de las acciones de supervisión programadas son por la supervisión de instalaciones y medios de transporte, de estas 35 788 Supervisión Operativa de GLP son en Seguridad de LV, CD, RD, PE, DG, Medios de Transporte y Distribución a Granel. Al mes de setiembre, se logra el 55.8% de la meta anual al ejecutarse 26 122 supervisiones. Así mismo, se realizó: i) la atención de 14 186 solicitudes de inscripción o modificación del RHO, ii) 33 417 supervisiones en MDD para el control de la minería ilegal y iii) se atendió 1978 solicitudes de IT, certificados de diseño, construcción y verificación de pruebas.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la DSGN en el Sector de GN del año 2020 a 2022:



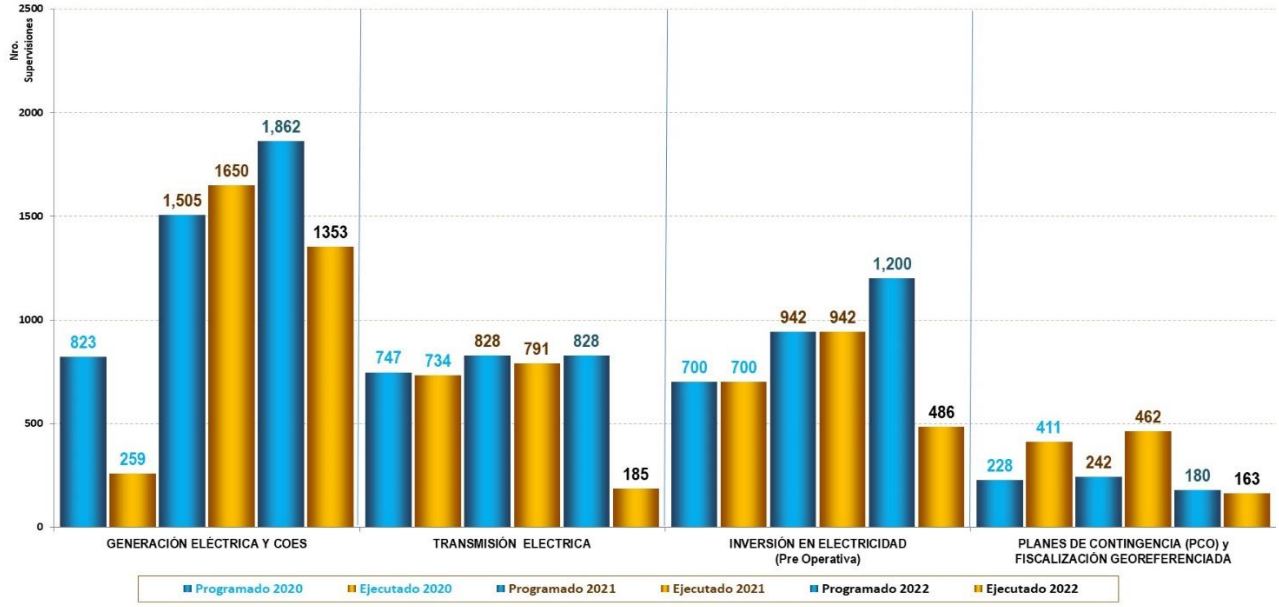
En la supervisión del ciclo productivo del sector de Gas Natural, bajo la competencia de DSGN las acciones de supervisión se efectúan sobre 67 instalaciones (lotes, instalaciones de producción, plantas de procesamiento, sistema de distribución y transporte) y 67 entidades del sector, programándose el 43.6% del total de supervisiones en los contratos de concesión. Se observa que, a fines del mes de setiembre, se logra un 81% de la meta anual al ejecutarse 540 acciones de supervisión. Donde, el avance mayor se da en la supervisión del transporte por ductos, con 93.7% de la meta anual.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de GN Ejecutado por la DSR del año 2020 a 2022:



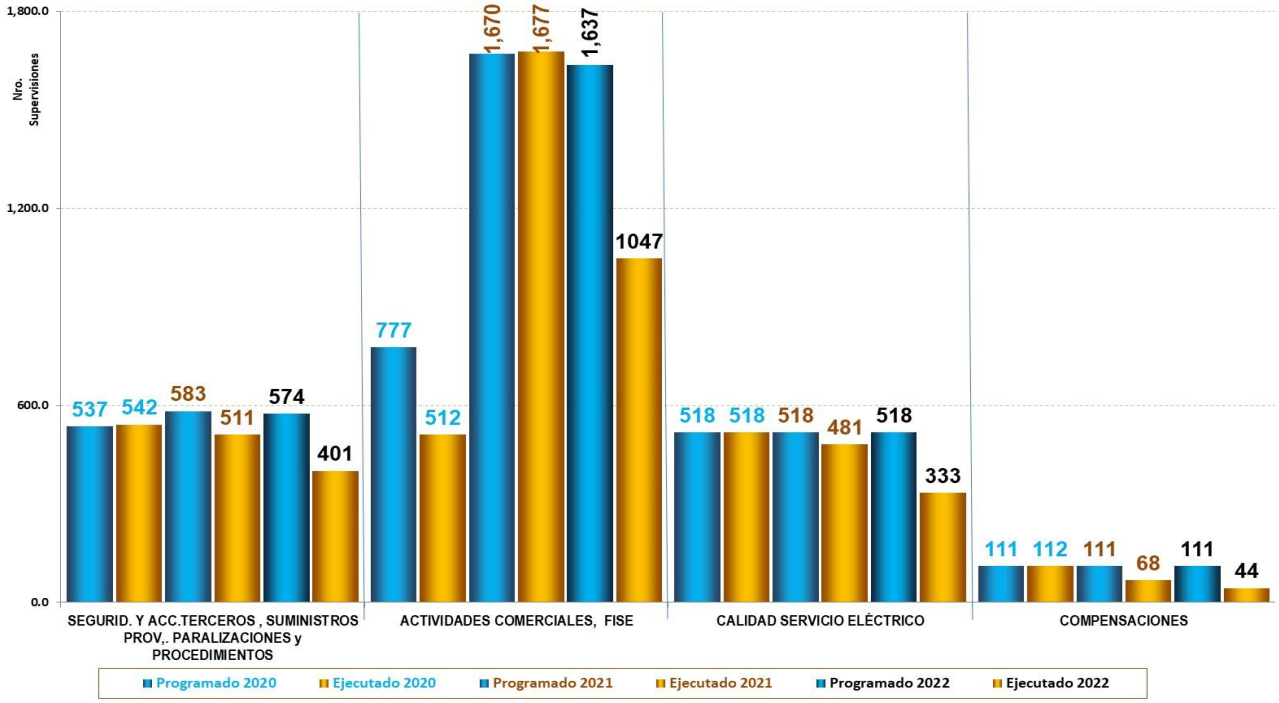
Se establece que en la Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Gas Natural el 83.5% se realiza sobre las actividades de comercialización por red de ductos del GN, como son la habilitación, toma de lectura, facturación, cortes y reconexiones, procedimiento de mecanismos de promoción, entre otros, y esto debido al incremento en la habilitación de usuarios. Se determina, que, al mes de setiembre, se logra un avance de 57.7% de la meta anual, al ejecutarse 23 824 acciones de supervisión. A su vez, se observa un mayor avance en la supervisión por Masificación de las Instalaciones de Redes de Distribución, con más del 100% de la meta anual.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Generación y Transmisión del Sector Electricidad Ejecutado por la DSE del año 2020 a 2022:



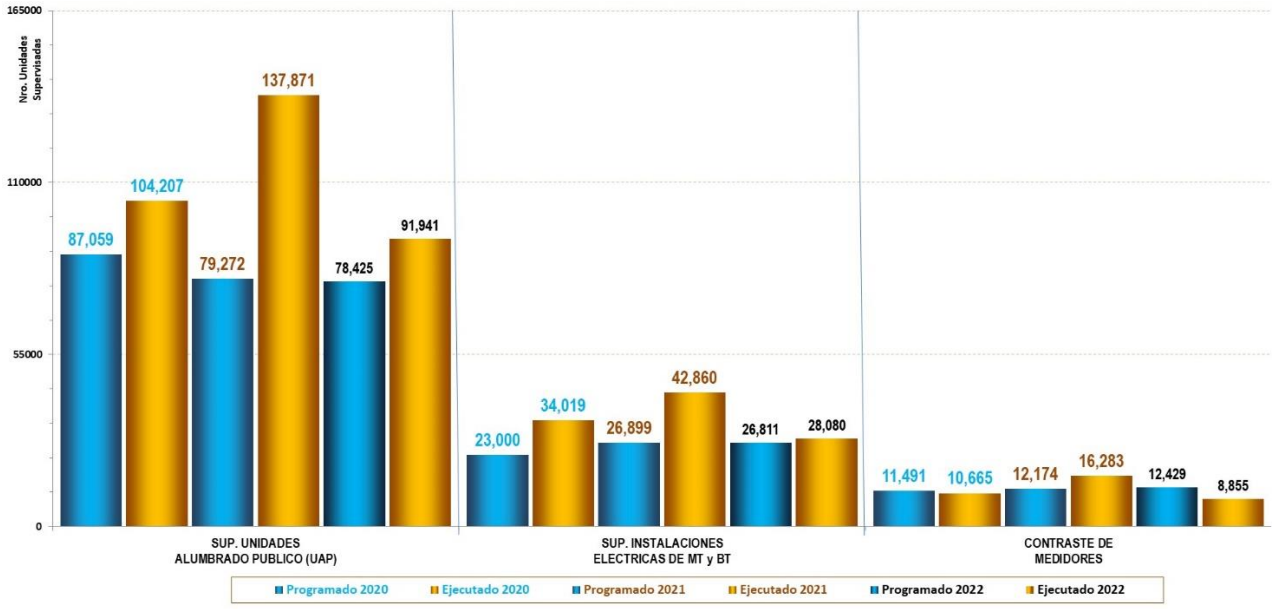
En las acciones de Supervisión de la Generación y Transmisión del sector de Electricidad el 45.7% de las acciones se programan para monitorear la generación de electricidad, la cual es mayor a lo programado que en años anteriores. Asimismo, desde el año 2020 se estableció cambios en la supervisión de la transmisión e inversiones al cubrirse un mayor número de instalaciones en cada acción de supervisión, lo que disminuyó el número total de supervisiones. Al mes de setiembre, se logra un 53.7% de la meta anual al ejecutarse 2187 acciones de supervisión, con un menor avance en la supervisión de la transmisión eléctrica, con 22.3% de la meta anual, debido a la indisponibilidad de una EST para ejecutar lo programado.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Distribución y Comercialización del Sector de Electricidad Ejecutados por la DSR del año 2020 a 2022:



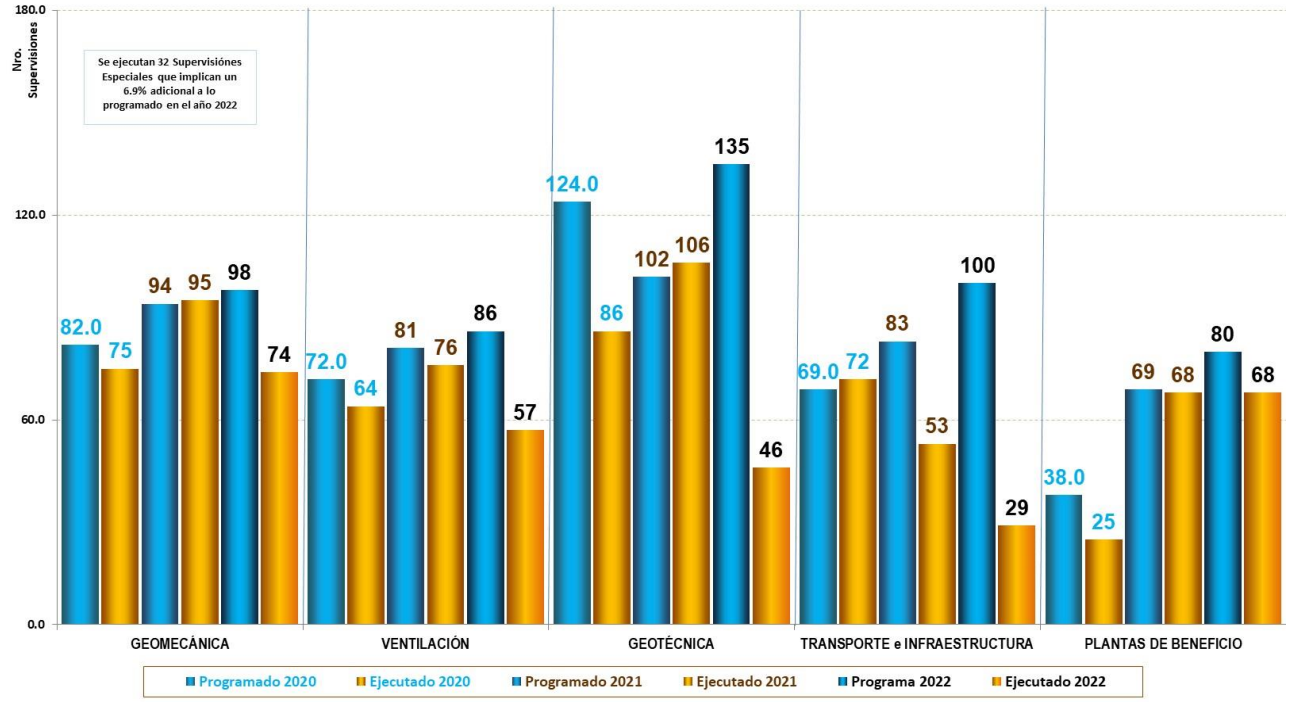
En la supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Electricidad, de lo programado para el presente año el 57.6% corresponde a la supervisión del ciclo comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad y del FISE, debido al incremento de las acciones de supervisión sobre los agentes que operan el FISE (1273 acciones de supervisión). Al mes de setiembre, se observa una ejecución del 64% de la meta anual al realizarse 1825 acciones de supervisión y con un mayor avance en la supervisión de las actividades de seguridad y accidentes de terceros, suministros provisionales, paralizaciones y procedimientos de la supervisión, con más del 70% de la meta anual.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de las Unidades del Servicio Público del Sector Electricidad Ejecutados por la DSR del año 2020 a 2022:



En la Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Electricidad se supervisan las unidades que prestan un servicio público en electricidad, como son las unidades de alumbrado público, instalaciones y equipos de MT y BT y medidores de consumo de energía de usuarios; en donde, en una acción de supervisión se supervisan varias unidades, acorde a las condiciones geográficas y a la configuración de las instalaciones. En esta forma de supervisión, se establece que en los primeros meses del año se define la muestra mínima de unidades a supervisar, la cual en la ejecución de la supervisión se logra una cantidad mayor a lo programado acorde a la operatividad de los servicios. Se determina, que al mes de setiembre se supervisan 128 876 unidades del Servicio Público de Electricidad, que representa un 109% de la meta anual.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Gran y Mediana Minería del año 2020 a 2022:



Para el año 2022, las acciones de supervisión en el Sector Minero se realizan sobre 238 unidades mineras de la gran y mediana minería, 46 unidades mineras sobre tajo abierto, 103 depósitos de relaves, 158 depósitos de desmontes y otros, en donde el 47.1% de supervisiones son en transporte e infraestructura y plantas de servicio. Se establece que, al mes de setiembre se ejecuta un 55% de la meta anual al realizarse 274 acciones de supervisión. A su vez, se ejecutan 32 acciones de supervisión especiales, con el fin de atender eventos relacionados a los accidentes mortales, vibraciones por voladuras o emergencias, lo que implica un 6.9% adicional a lo programado para el año.

2. SUPERVISORES

Nro	PLAN DE ACCION		Número Supervisores por Tipo de EST					CANTIDAD DE ACCIONES PROGRAMADAS o EJECUTADAS EN SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN				
								ACCIONES DE S&F CON EST A NOVIEMBRE 2021		ACCIONES DEL PLAN OPERATIVO INSTITUCIONAL		
	NÚMERO DEL PLAN DE ACCIÓNI	DENOMINACION DEL PLAN DE ACCIÓN	S1	S2	S3	S4	TOTAL	PROGRAMADOI	EJECUTADO	TIPO DE ACCIÓN	PROGRAMADOI	EJECUTADO
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE ELECTRICIDAD												
1	1	SUPERVISIÓN DE GENERACIÓN ELÉCTRICA Y COES	9	17	9	0	35	2,983	2,404	Acción de Supervisión	1,457	1,353
2	2	SUPERVISIÓN DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	1	2	1	3	7			Acción de Supervisión (Incluye FM y REG)	663	348
3	3	SUPERVISIÓN DE INVERSIÓN EN ELECTRICIDAD	0	0	0	0	0			Acción de Supervisión	868	486
4	4	FISCALIZACIÓN DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	2	1	4	0	7			Acción de Fiscalziación	162	173
5	44	PROGRAMA PRESUPUESTARIO DE MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO - TRANSMISIÓN	3	6	2	0	11			Acción de Supervisión	98	82
TOTALES DSE			**15**	**26**	**16**	**3**	**60**	**2,983**	**2,404**	**Acción Supervisión**	**3,248**	**2,442**
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS												
5	6	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS INCLUYENDO CONSUMIDORES DIRECTOS.	19	7	8	2	36	1,762	2,291	Acción de Supervisión	873	978
6	7	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE TRANSPORTE MARÍTIMO Y DUCTOS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	6	11	10	2	29			Acción de Supervisión	544	689
7	8	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE PLANTAS Y REFINERIAS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (REFINERIAS, PLANTAS DE ABASTECIMIENTO,TERMINALES,DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS Y OPDH).	0	0	0	2	2			Acción de Supervisión	983	619
8	9	SUPERVISIÓN A PLANTAS ENVASADORAS E IMPORTADORES, FISE, FEPC y SISE	3	7	0	5	15			Acción de Supervisión	573	436
TOTALES DSHL			**28**	**25**	**18**	**11**	**82**	**1,762**	**2,291**	**Acción Supervisión**	**2,973**	**2,722**
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE GAS NATURAL												
9	11	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA EXPLOTACIÓN Y PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL	4	1	0	6	11	455	497	Acción de Supervisión	30	31
10	12	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE PROCESAMIENTO Y ALMACENAMIENTO DE GAS NATURAL	7	1	0	0	8			Acción de Supervisión	81	82
11	13	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE TRANSPORTE POR DUCTOS DE GAS NATURAL	7	2	5	7	21			Acción de Supervisión	149	179
12	14	SUPERVISIÓN DE LOS CONTRATOS DE CONCESIÓN DE GAS NATURAL Y ASUNTOS REGULATORiOS	2	2	4	2	10			Acción de Supervisión	212	209
TOTALES DSGN			**20**	**6**	**9**	**15**	**50**	**455**	**497**	**Acción Supervisión**	**472**	**501**
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN REGIONAL												
13	30	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN ELÉCTRICA	4	31	64	11	110	127,473	115,344	Acción de Supervisión	1,943	1,825
										Unidades Supervisadas	106,537	128,876
14	31	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	9	28	262	25	324			Acción de Supervisión	71,334	61,517
15	32	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL	2	13	3	2	20			Acción de Supervisión	31,224	23,824
16	43	PpR: SUPERVISIÓN DEL PROCEDIMIENTO DE OPERACIÓN DE LOS SISTEMAS ELECTRICOS y DE FALLAS EN TIEMPO REAL DE ALERTA TEMPRANA	2	14	3	0	19			Acción de Supervisión	603	601
TOTALES DSR			**17**	**86**	**332**	**38**	**473**	**127,473**	**115,344**	**Acción Supervisión**	**105,104**	**87,767**
										Unidades Supervisada	**106,537**	**128,876**
GERENCIA DE SUPERVISIÓN MINERA												
17	18	SUPERVISION EN LA MEDIANA MINERIA	69	8	19	0	96	301	281	Acción de Supervisión	173	161
18	19	SUPERVISION EN LA GRAN MINERIA								Acción de Supervisión	160	145
TOTALES GSM			**69**	**8**	**19**	**0**	**96**	**301**	**281**	**Acción Supervisión**	**333**	**306**
TOTALES			**149**	**151**	**394**	**67**	**761**	**132,974**	**120,817**	**Acción Supervisión**	**112,130**	**93,738**
										Unidades Supervisada	**106,537**	**128,876**

Para realizar las acciones de supervisión se contratan Empresas Supervisoras Técnicas – EST, las cuales en el mes de setiembre proporcionaron 761 supervisores en diferentes especialidades para ejecutar las acciones de supervisión, categorizándolos en 04 perfiles, siendo los del mayor nivel profesional los Supervisores S1. Se observa, que en el mes se mantiene una mayor cantidad de Supervisores S1 en GSM, DSHL y DSGN. A su vez, DSE requirió de más supervisores S2 y DSR Supervisores S3. Asimismo, se registra en DSR el mayor número de Supervisores, con 473 supervisores que representan el 62.2% del total, los cuales realizan la supervisión de la distribución y comercialización en los sectores de Energía, en donde existen un mayor número de instalaciones y administrados a supervisar.

3. CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS TÉCNICAS

AREA ORGÁNICA		DE LOS CONTRATOS					MONTOS DEL PRESUPUESTO (S/)						ACCCIONES de SUPERVISIÓN						OBSERVACIÓN
Sigla	Nro. Planes Acción (*)	Nro. de Contratos Firmados en el Año	Contratos Vigentes	Procesos de Selección	Renovaciones Requeridas en el Año 2022	Supervisores Disponibles	Monto Asignado en el POI del Año 2021 (1)	Compromiso por Contratos	Devengado por Contratos	Saldo a Devengar del Compromiso	% Comprometido de lo Disponible	% Devengado de lo comprometido	Indicador	Acciones del POI (1)	Acciones Programadass por Contrato	Acciones Ejecutadas por Contrato	% Acciones Ejecutadas del POI	% Acciones Ejecutadas de lo Programado	
DSE	5	21	13	8	8	60	18,169,001	9,592,208	4,825,042	4,767,166	52.8%	50.3%	Acción	4,410	2,983	2,404	54.5%	80.6%	Estado de los Procesos de Selección: 02: Proceso Desierto/ 03: En Convocatoria/ 02: Buena Pro/ 01: Firma de Contrato
DSHL	4	30	23	9	8	84	34,816,345	13,517,676	10,331,288	3,186,387	38.8%	76.4%	Acción de Supervisión	3,980	1,762	2,291	57.6%	130.0%	Estado de los Procesos de Selección: 05: Preparación de Expediente/ 02: En Convocatoria/ 01: Buena Pro/ 01: Firma de Contrato
DSGN	5	32	20	0	2	50	9,097,627	5,735,706	3,739,262	1,996,444	63.0%	65.2%	Acción de Supervisión	629	455	497	79.0%	109.2%	Ningún Proceso de Selección Reportado
DSR	4	181	101	58	19	473	64,400,818	58,419,638	42,178,004	16,241,635	90.7%	72.2%	Acción	139,213	127,473	115,344	82.9%	90.5%	Estado de los Procesos de Selección: 23: Preparación de Expediente/ 10: Proceso Desierto/ 03 : En Convocatoria/ 08: Buena Pro/ 14: Firma de Contrato
GSE	18	264	157	75	37	667	126,483,791	87,265,228	61,073,596	26,191,631	69.0%	70.0%	Acción	148,232	132,673	120,536	81.3%	90.9%	
GSM	2	12	5	5	2	96	20,142,000	18,577,065	10,367,652	8,209,413	92.2%	55.8%	Acción	527	301	281	53.3%	93.4%	Estado de los Procesos de Selección: 01: Preparación de Expediente/ 01: En Convocatoria/ 03: Firma del Contrato
TOTAL	20	276	162	80	39	763	146,625,791	105,842,292	71,441,248	34,401,044	72.2%	67.5%	Acción	148,759	132,974	120,817	81.2%	90.9%	**Estado de los Procesos de Selección: 29: Preparación de Expedientes/ 12: Proceso Desierto/ 09: En Convocatoria/ 11: Buena Pro/ 19: Firma de Contrato**

Al mes de setiembre, las Divisiones de la GSE y la GSM mantienen 162 contratos con Empresas Supervisoras Técnicas – EST de 276 contratadas en el año, con el fin de realizar las acciones de supervisión establecidas en el POI y los Programas Anuales de Supervisión, debiendo a lo largo del año renovarse 39 de los contratos de las EST contratadas. Así mismo, se informa que están en trámite 80 procesos de selección en el mes, de los cuales 29 están en la preparación del expediente, principalmente en DSR, lo que implica un 36.3% del total.

Referente al Presupuesto Asignado, de los S/ 146 625 791 disponibles para realizar acciones de supervisión, se comprometen el 72.2% para el pago de EST (S/ 105 842 292) devengándose al mes de setiembre el 67.5% de lo comprometido (S/ 71 441 248) debido principalmente a demoras en el trámite de los pagos de la supervisión ejecutada, siendo estas difieran al siguiente mes. Así mismo, se observa que el mayor nivel de ejecución del Presupuesto Comprometido se da en DSHL, con un 76.4%.

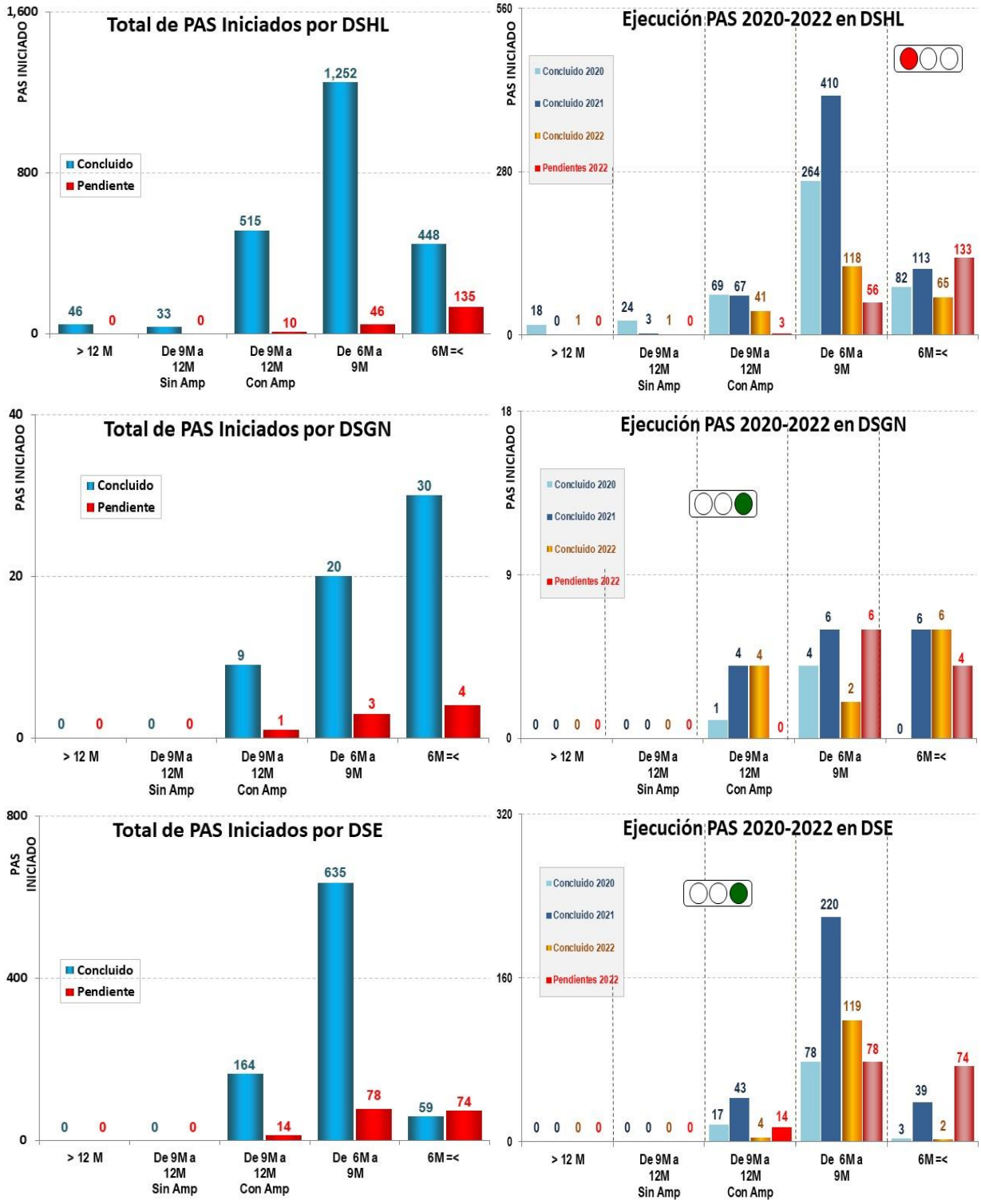
Por otro lado, en el mes a través de las EST, se ejecutan 120 817 acciones de supervisión, con el concurso de 763 supervisores, que incluye 01 supervisor legal y 01 Asesor, con los que ejecuta el 81.2% de la meta anual de supervisión. Asimismo, se observa un rendimiento mayor al 100% de lo programado en DSHL y DSGN.

4. RESOLUCIÓN DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS SANCIONADORES

Rango en la Atención de los PAS	ATENCIÓN DE LOS PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS SANCIONADORES - PAS PERIODO 2017 - 2022																	
	DSE			DSHL			DSGN			DSR			GSM			TOTAL		
	Concluido 2017-2022	Concluido 2022	Pendiente	Concluido 2017-2022	Concluido 2022	Pendiente	Concluido 2017-2022	Concluido 2022	Pendiente	Concluido 2017-2022	Concluido 2022	Pendiente	Concluido 2017-2022	Concluido 2022	Pendiente	Concluido 2017-2022	Concluido 2022	Pendiente
> 12 M	0	0	0	46	1	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	1	0
De 9M a 12M Sin Amp	0	0	0	33	1	**0**	0	0	0	1	0	0	0	0	0	34	1	0
De 9M a 12M Con Amp	164	4	14	515	41	3	9	4	0	621	54	30	8	1	0	1,317	104	47
De 6M a 9M	635	119	78	1,252	118	56	20	2	6	4,370	457	327	567	55	16	6,844	751	483
6M =<	59	2	74	448	65	133	30	6	4	5,048	455	314	252	11	41	5,837	539	566
TOTAL	**858**	**125**	**166**	**2,294**	**226**	**192**	**59**	**12**	**10**	**10,040**	**966**	**671**	**827**	**67**	**57**	**14,078**	**1,396**	**1,096**

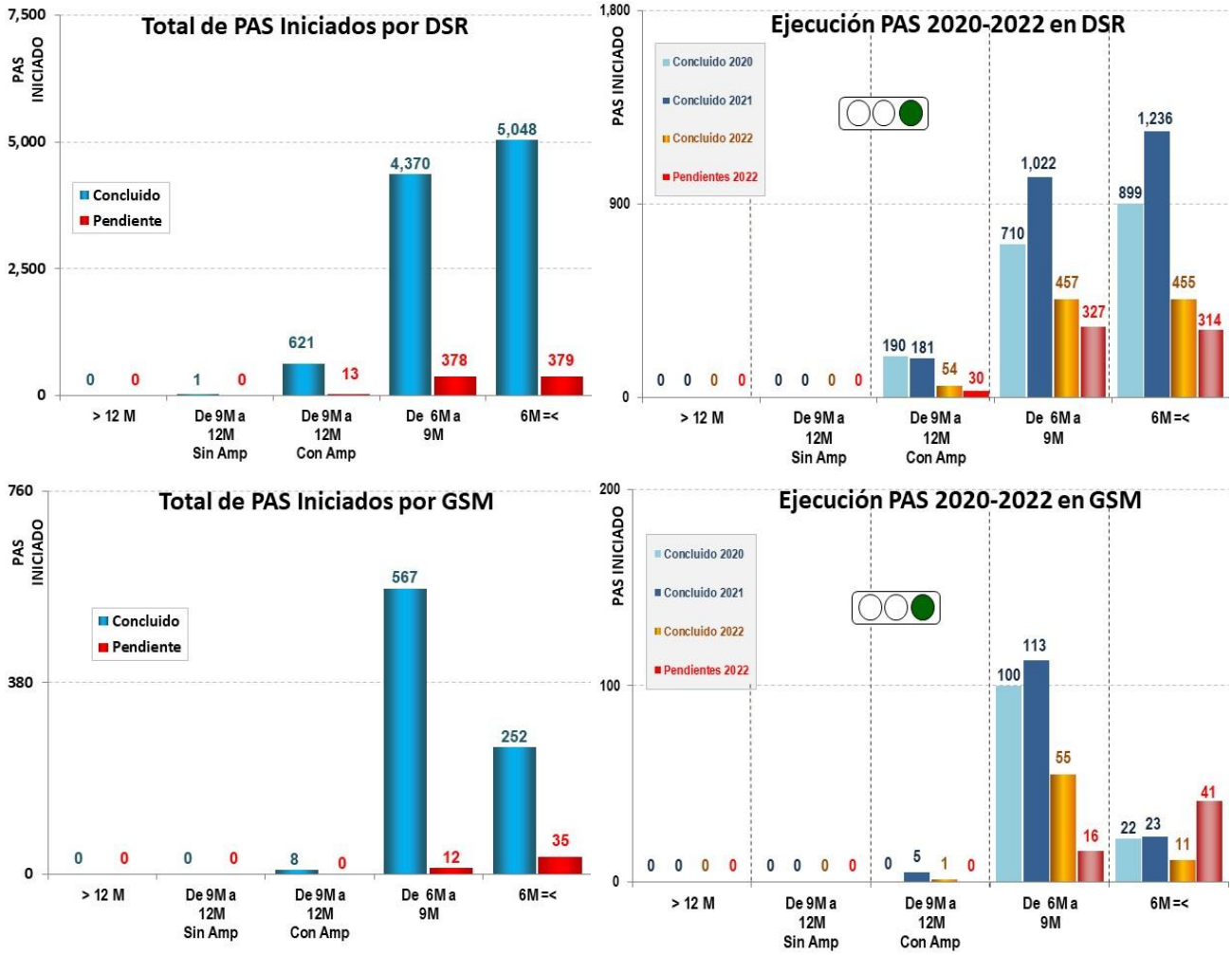
De acuerdo a los cambios efectuados en la Ley del Procedimiento Administrativo General Ley N° 27444, desde el año 2016, se establecen tiempos para resolver un Procedimiento Administrativo Sancionador – PAS. Por ello, en el cuadro se presenta lo resuelto por las áreas en el año y el total acumulado desde el año 2017, apreciándose que el mayor número de PAS son procesados en la DSR y el menor número en la DSGN, resolviéndose el mayor volumen de PAS en el acumulado entre los 6 y 9 meses de iniciado el proceso PAS, con 6844 de 14 078 PAS resueltos, lo que significa el 48.6% del total resuelto.

Procedimientos Administrativos Sancionadores Iniciados desde el 22.12.2016 al año 2022:



De los Procedimientos Administrativos Sancionadores - PAS iniciados por la DSHL, DSGN y DSE, se observa que, al mes de setiembre, se acumuló los mayores números de expedientes PAS por resolver en la DSHL, con 192 expedientes por concluir y en DSE, con 166 expedientes por concluir. A su vez, DSHL resolvió 01 expediente PAS con más de 12 meses de antigüedad, lo que determina un problema de caducidad y de incumplimiento a la normativa vigente y resolvió 01 expediente PAS sin ampliar su tiempo de resolución, por lo que se deben determinar medidas correctivas para un mayor seguimiento y control de los tiempos de atención de los PAS, evitando que se sigan incrementando la caducidad o la resolución sin ampliación de plazo. Así mismo, se determina que se debe realizar un seguimiento hasta su resolución de 17 Expedientes PAS con una antigüedad mayor a los 09 meses con ampliación de plazo, siendo estos 03 expedientes PAS en DSHL y 14 Expedientes PAS en DSE, todo ello con el fin de cumplir con la normativa.

Procedimientos Administrativos Sancionadores Iniciados desde el 22.12.2016 al año 2022:



En los Procedimientos Administrativos Sancionadores – PAS iniciados por DSR y GSM se observa que, al mes de setiembre DSR tiene el mayor volumen de PAS por resolver, con 671 expedientes, de los cuales, se determina que se debe realizar un seguimiento hasta su resolución de 30 Expedientes PAS en DSR con una antigüedad mayor a los 09 meses con ampliación de plazo, con el fin de cumplir con la normativa.

5. ATENCIÓN DE APELACIONES Y QUEJAS

Periodo	ATENCIÓN DE APELACIONES Y QUEJAS - STOR								
	JARU						TASTEM		
	Apelaciones JARU			Quejas JARU			Apelaciones TASTEM		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo por Concluir	Ingreso	Concluido	Saldo
Expedientes ingresados, Concluido y Pendientes por Anual y Mensual									
Año 2018	17,382	17,206	2,307	3,140	3,042	296	674	836	112
Año 2019	22,167	21,513	2,961	4,861	4,813	344	610	642	80
Año 2020	16,317	15,909	3,369	4,824	3,770	1,398	571	604	47
Año 2021	33,125	28,532	7,962	9,045	9,851	592	728	701	74
Octubre	2,290	2,298	9,314	537	752	1,171	74	50	63
Noviembre	2,111	2,611	8,814	556	755	972	71	68	66
Diciembre	2,064	2,916	7,962	501	869	604	79	71	74
Enero	1,797	1,425	8,334	469	493	580	75	72	77
Febrero	1,789	1,505	8,618	471	454	597	58	66	69
Marzo	1,849	2,401	8,066	565	533	629	60	64	65
Abril	1,620	1,696	7,990	450	485	594	44	55	54
Mayo	1,958	1,831	8,117	459	484	569	50	39	65
Junio	1,824	1,837	8,104	448	496	521	51	52	64
Julio	1,756	1,887	7,973	435	401	555	31	50	45
Agosto	1,782	1,700	8,055	518	377	696	72	52	65
Setiembre	1,977	2,084	7,948	572	459	809	67	77	55
12 Ult Meses	22,817	24,191	7,948	5,981	6,558	809	732	716	55
% CUMPLIMIENTO ANUAL = Total Concluido / (Saldo Periodo Anterior + Total Ingresos)									
2018	88.2%			91.1%			88.2%		
2019	87.9%			93.3%			88.9%		
2020	82.5%			72.9%			92.8%		
2021	78.2%			94.3%			90.5%		
12 Ult Meses	75.3%			89.0%			92.9%		

El nivel de cumplimiento en la atención de apelaciones por JARU, en el año 2022 se mantiene con un rendimiento menor a la de años anteriores, con un 75.3%, debido a que en el mes se mantienen una cantidad alta de apelaciones en proceso de atención (7948 expedientes por resolver), a pesar que el número promedio de solicitudes ingresadas (Promedio de ingresos por mes de apelaciones: 12 Ult. Mes: 1901/ 2021: 2760/ 2020: 1360/ 2019: 1847/ 2018: 1448) es menor al número promedio de solicitudes atendidas (Solicitudes atendidas en promedio por mes: 12 Ult. Mes: 2016/ 2021: 2378/ 2020: 1326/ 2019: 1792), determinan

Así mismo, en el año 2022 el Nivel de Cumplimiento en la Atención de Quejas (JARU) se mantiene alto en 89%, al tenerse mes a mes una mayor cantidad promedio de atenciones resueltas, resolviéndoseen promedio una mayor cantidad de las ingresadas en los 12 últimos meses (Promedio de ingresos y resoluciones por mes: 12 Ult. Mes: de 498 se atiende 547/ 2021: de 821 se atiende 754/ 2020: de 402 se atiende 314/ 2019: de 405 se atiende 396 / 2018: de 262 se atiende 252).

Igualmente, el nivel de cumplimiento en la Atención de Apelaciones por el TASTEM es de más 92%, al mantener una buena relación entre el promedio de expedientes resueltos con los ingresados, lo que permite tener un número bajo de expedientes en proceso (Promedio por mes: 2018: 70 resueltos de 56 ingresos/ 2019: 54 resueltos de 51 ingresos/ 2020: 53 resueltos de 49 ingresos/ 2021: 58 resueltos de 61 ingresos/ 12 Ult. Mes: 60 resueltos de 61 ingresos).

Por otro lado, en el año 2021, se establece que la meta anual en la atención de apelaciones menores a 2 UIT y apelaciones mayores a 2 UIT por la Salas Transitorias y por la Salas Colegiadas de la JARU sería de 40 dh, observándose que, al mes de setiembre, se mantiene un valor superior a la meta, debido a que se han resuelto y notificado en el mes 1259 de 2084 apelaciones, en un tiempo mayor a los 30 dh, lo que implica que se resolvió un 60% de expedientes en un tiempo mayor a la meta anual establecida, lo que eleva los tiempos antes referidos.

6. ATENCIÓN DE DENUNCIAS

Periodo	ATENCIÓN DE DENUNCIAS DE ELECTRICIDAD Y DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS								
	DSR - Electricidad						DSR - Hidrocarburos		
	Denuncias de Electricidad (SIRED)			Denuncias de Electricidad (Tukuy Rykuy)			Denuncias de Hidrocarburos Líquidos		
	Ingreso	Concluido	Saldo Fuera de Plazo	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo
Año 2018	6,479	6,479	0	S/D	S/D	1,225	1,225	1,097	194
Año 2019	6,102	6,102	0	22,626	20,843	3,008	1,286	1,308	172
Año 2020	10,920	10,920	0	18,492	19,400	2,100	1,940	1,387	725
Año 2021	9,037	9,037	0	24,137	23,778	2,503	1,582	1,184	1,123
Octubre	965	965	0	2,910	1,775	2,427	104	114	1,102
Noviembre	850	850	0	2,027	1,849	2,605	131	113	1,120
Diciembre	820	820	0	2,247	2,349	2,503	102	99	1,123
Enero	712	712	0	2,342	2,094	2,751	96	62	1,157
Febrero	749	749	0	2,224	1,858	3,117	83	78	1,162
Marzo	862	862	0	2,696	2,129	3,684	127	119	1,170
Abril	450	450	0	2,306	2,511	3,479	105	93	1,182
Mayo	61	61	0	2,505	2,234	3,750	157	103	1,236
Junio	0	0	0	2,334	1,302	4,782	175	121	1,290
Julio	0	0	0	2,436	2,554	4,664	207	131	1,366
Agosto	0	0	0	2,678	2,073	5,269	203	159	1,410
Setiembre	0	0	0	2,727	5,327	2,669	189	133	1,466
12 Ult.Mes	5,469	5,469	0	29,432	28,055	2,669	1,679	1,325	1,466
% Cumplimiento									
2018	100.0%			S/D			85.0%		
2019	100.0%			87.4%			88.4%		
2020	100.0%			90.2%			65.7%		
2021	100.0%			90.5%			51.3%		
12 Ult.Mes	100.0%			91.3%			47.5%		

Se determinó que la atención de denuncias en electricidad recibidas por SIRED sólo se realicen hasta el mes de abril, siendo la única vía de recepción de denuncias de Electricidad el Sistema del Tukuy Rikuy, el cual deberá estabilizarse como proceso para luego lograr la certificación en la norma de Carta de Servicio UNE 93200:2008, por ello al mes de setiembre no se registra ninguna denuncia por SIRED teniendo un promedio en la atención de Denuncias Promedio por Mes de: 2019: 509/ 2020: 910/ 2021: 753/ 2022: 693).

Así mismo, se determina que por el Sistema "Tukuy Rikuy" se tuvo un nivel de rendimiento en los 12 últimos meses mayor al 91% de las denuncias recibidas, al atenderse 28 055 de 30 724 denuncias a procesar en el periodo referido (denuncias atendidas/ (denuncias ingresadas + denuncias pendientes del periodo anterior). En el mes se procesa una mayor cantidad de denuncias resueltas de las recibidas lo que deriva en un menor número de denuncias por atender a 2669 (disminuyendo el 49% con referencia al mes anterior).

Por otro lado, en el nivel de cumplimiento en la Atención de Denuncias en Hidrocarburos en el año, se observa que se mantiene bajo, en 47.5%, debido al menor número de denuncias resueltas, lo que eleva el número de pendientes y disminuye el nivel de rendimiento. Asï mismo, se determina que: i) se mantiene un alto número de solicitudes pendientes de atender con una antigüedad mayor a los 21 dh (1297 de 1466 pendientes: 88.5%), determinándose que el bajo rendimiento en la atención de denuncias se debe: a) al incremento de las denuncias manteniendo el mismo número de supervisores, b) al efecto de la pandemia que redujo la cantidad de supervisores disponibles, c) a la demora en la contratación de una EST, d) a la priorización de las acciones de supervisión debido a la necesidad de supervisar el 100% de los camiones graneleros de GLP y e) al cambio en el TUPA, al pasar el RH de aprobación automática a aprobación previa, lo que origina la necesidad de un mayor recurso de supervisores. A su vez, se estima que el 10% de las denuncias pendientes ya han sido concluidas, pero no está culminado su registro en el Sistema del SFH.

7. ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE IT Y RH

Periodo	ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE IT y RH											
	DSHL			DSR			DSHL /DSR			DSR		
	Expedientes IT Unidades Mayores			Expedientes IT Unidades Menores			Expedientes RH Unidades Mayores			Expedientes RH Unidades Menores		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo
Año 2018	66	67	11	1,279	1,221	210	247	245	5	12,923	12,889	175
Año 2019	62	60	13	1,228	1,243	195	224	217	12	13,015	12,995	195
Año 2020	32	43	2	814	640	369	237	230	19	9,125	8,427	893
Año 2021	41	35	8	1,203	1,111	461	254	242	31	13,643	12,411	2,125
Octubre	4	5	6	102	103	478	24	18	43	1,092	1,382	2,092
Noviembre	4	5	5	106	108	476	23	14	52	1,111	1,172	2,031
Diciembre	4	1	8	97	112	461	26	47	31	1,203	1,109	2,125
Enero	3	1	10	92	96	457	21	24	28	1,032	1,162	1,995
Febrero	2	3	9	108	72	493	25	17	36	1,026	1,060	1,961
Marzo	2	3	8	107	95	505	26	31	31	1,057	1,201	1,817
Abril	2	3	7	91	111	485	24	16	39	905	1,003	1,719
Mayo	6	5	8	106	120	471	51	26	64	1,002	1,428	1,293
Junio	5	2	11	78	107	442	82	55	91	1,136	1,045	1,384
Julio	7	6	12	101	86	457	10	59	42	1,010	1,064	1,330
Agosto	5	4	13	111	80	488	27	14	55	1,151	1,112	1,369
Setiembre	9	11	11	97	92	493	23	42	36	1,312	1,127	1,554
12 Ult. Mes	53	49	11	1,196	1,182	493	362	363	36	13,037	13,865	1,554
% Cumplimiento												
2018	85.9%			85.3%			98.0%			98.7%		
2019	82.2%			86.4%			94.8%			98.5%		
2020	95.6%			63.4%			92.4%			90.4%		
2021	81.4%			70.7%			88.6%			85.4%		
12 Ult Mes	81.7%			70.6%			91.0%			89.9%		

El nivel de cumplimiento en la atención de solicitudes de Informes Técnicos (IT) de Unidades Mayores, al mes de setiembre es del 81.7% al resolverse en el mes 11 de 22 expedientes en proceso, observándose que por el poco número de expedientes que se gestionan se tiene una alta sensibilidad al número de expedientes en proceso y resueltos. Así mismo, se determina que: i) se mantiene como prioritaria el número de solicitudes resueltas de Plantas Envasadoras de GLP (solicitudes resueltas: 2018: 32 de 66: 48%/ 2019: 24 de 58: 41%/ 2020: 21 de 43: 49%/ 2021: 21 de 35: 60%/ a setiembre 2022: 28 de 38: 74%) y ii) se mantiene bajo el número de IT Favorables presentadas en el año (2018: 23 ITF de 66 IT:35%/2019:26 ITF de 58 IT: 45%/ 2020: 13 ITF de 43 IT: 30%/ 2021: 09 ITF de 35 IT: 25.7%/ a setiembre 2022: 09 ITF de 38 IT: 24%). Por otro lado, el tiempo promedio de atención de solicitudes de IT de Unidades Mayores se mantiene alto en 45 dh en el mes (valor mayor a la meta anual de 30 dh) debido a que en el mes se resolvió 04 Expedientes entre 32 y 52 dh.

A su vez, el nivel de cumplimiento en la atención de solicitudes de Informes Técnicos (IT) de Unidades Menores en el año se mantiene bajo en 70.6%, debido a que se sigue atendiendo en promedio un número menor a las solicitudes ingresadas, lo que origina un mayor número de pendientes por atender (Solicitudes en trámite: 2018: 210/ 2019:195/ 2020: 369/ 2021: 461/ a setiembre 2022: 493). Así mismo, se observa que: i) se mantiene alto el número de solicitudes por atender con una antigüedad mayor a 30 dh (364 solicitudes de 493 solicitudes pendientes: 74%) y ii) que los Informes Técnicos Favorables – ITF representan casi en 50% de lo resuelto en el año (2018: 679 ITF de 1279 IT atendidos: 53%/ 2019: 609 ITF de 1228 IT atendidos: 50%/ 2020: 328 ITF de 640 IT atendidos: 51%/ 2021: 576 ITF de 1111 IT atendidos: 51.8%/ a setiembre 2022: 405 ITF de 859 IT Atendidas: 47%).

El nivel de cumplimiento en el RH de Unidades Mayores en el año 2022 ascendió a 91%, debido al mayor número de solicitudes atendidas en el mes (se atienden 42 de 78 solicitudes en proceso). Así mismo, se determina que se tiene un 39% de solicitudes pendientes con una antigüedad mayor a 30 dh en el año por tener 14 de 36 solicitudes por atender.

El nivel de cumplimiento en el RH de Unidades Menores en el año se mantiene mayor a 89.9% con una mayor diferencia del número de solicitudes resueltas de las solicitudes ingresadas (Promedio de solicitudes resueltas e ingresadas por mes por año: a setiembre 2022: 1155 resueltas de 1086 ingresadas/ 2021: 1034 resueltas de 1137 / 2020: 702 resueltas de 760 / 2019: 1083 resueltas de 1085 / 2018: 1074 resueltas de 1077). A su vez, el mayor número de solicitudes atendidas, deriva en menos solicitudes pendientes de atender (a setiembre 2022: 1554/ 2021: 2125/ 2020: 893/ 2019: 195/ 2018: 175), donde un 22.7% de solicitudes pendientes tienen una antigüedad mayor a 30 dh (352 de 1554 expedientes por resolver).

8. ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE FM Y REG

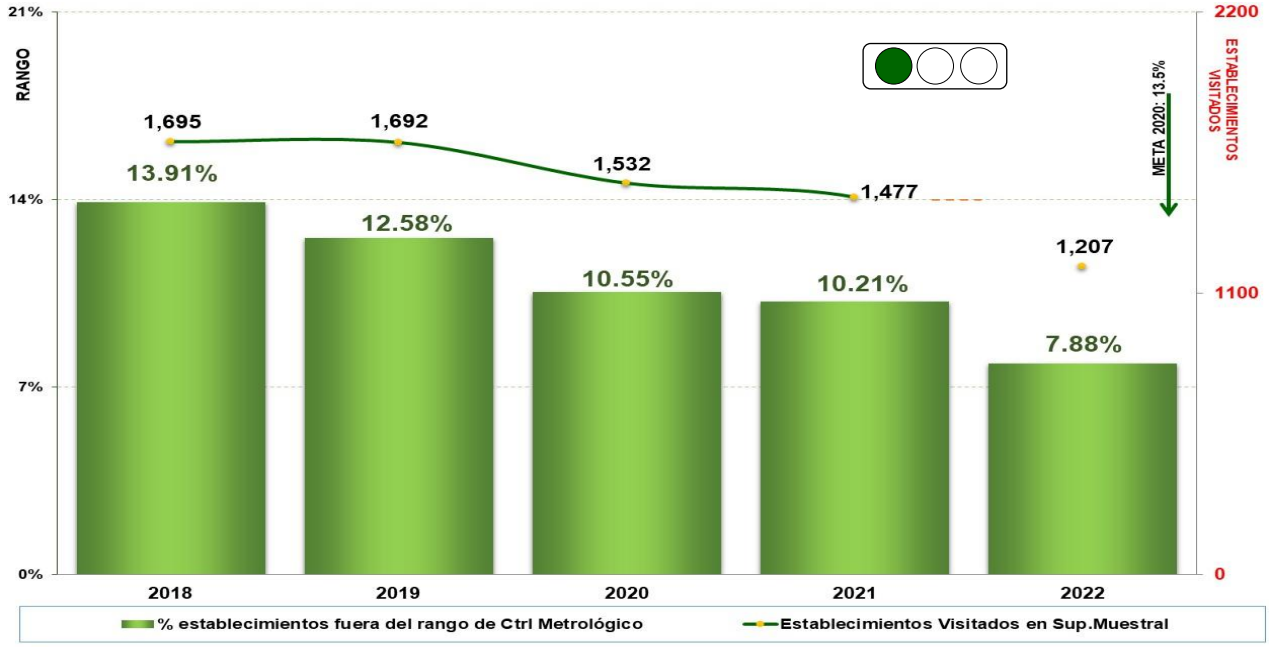
Periodo	ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE FM y CUMPLIMIENTO DE MEDIDAS DE REG					
	DSR / DSE					
	Solictudes de FM			Medidas de Riesgo Eléctrico Grave - REG		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Emisión de Medidas	% Cumplim.	Tiempo Prom. Notifica
Año 2018	3,938	3,975	186	1,103	93.8%	4.0
Año 2019	3,976	3,941	221	1,007	95.6%	4.1
Año 2020	3,536	3,533	224	833	95.9%	3.3
Año 2021	3,733	3,778	193	657	98.2%	4.0
Octubre	341	314	194	53	96.2%	4.77
Noviembre	263	312	145	72	95.0%	3.88
Diciembre	348	290	203	46	100.0%	1.89
Enero	275	316	162	33	100.0%	4.12
Febrero	325	313	174	55	100.0%	3.17
Marzo	386	362	198	63	100.0%	4.89
Abril	322	341	179	31	100.0%	6.78
Mayo	302	310	171	42	93.1%	5.81
Junio	308	304	175	49	100.0%	3.86
Julio	284	287	172	38	96.4%	4.99
Agosto	356	313	215	51	100.0%	5.03
Setiembre	381	368	228	111	93.7%	3.30
12 Ult.Mes	3,891	3,830	228	644	97.4%	3.61
% Cumplimiento						
2018	95.5%			93.8%		
2019	94.7%			95.6%		
2020	94.0%			95.9%		
2021	95.1%			98.2%		
12 Ult. Mes	94.4% 			97.4% 		

El nivel de atención de solicitudes de Fuerza Mayor (FM) en el año 2022 se mantiene alto en 94.4%, debido a que se resolvieron 368 de 596 solicitudes por atender en el mes, lo que genera que mes a mes se mantenga bajo en número de solicitudes de FM en proceso (228 expedientes en trámite). Así mismo, se determina que ninguna de las 228 solicitudes de FM pendientes de atender tengan un tiempo mayor a los 30 días. De lo registrado, se establece que el 97.2% de las solicitudes de FM atendidas son de los Sistemas de Distribución del Sistema Eléctrico Nacional, bajo responsabilidad de la DSR, y el 2.8% son de los Sistemas de Generación y Transmisión, bajo responsabilidad de la DSE. A su vez, se determina que el tiempo de promedio de atención se mantiene bajo en 18.6 dh por solicitud.

En la emisión y cumplimiento de las Medidas Riesgo Eléctrico Grave – REG, así como del tiempo de notificación, se observa que desde que se incorporó en el año 2018 la información del cumplimiento de REG emitidas por las Oficinas Regionales, creció el promedio mensual de Medidas de REG emitidas, pero decrece en los años de Pandemia (Promedio mensual de Medidas de REG emitidas: 2017: 42/ 2018: 92/ 2019: 84/ 2020: 69/ 2021: 55/ a setiembre 2022: 52). Así mismo, se observa: i) que el nivel de cumplimiento de las medidas emitidas es alto, con más de un 97% en el año, ii) que es menor el tiempo promedio de las notificaciones, con 3.61 dh y iii) que la mayor cantidad de Medidas de REG son emitidas por las Oficinas Regionales, con un 68.8% del total sin incluir Lima.

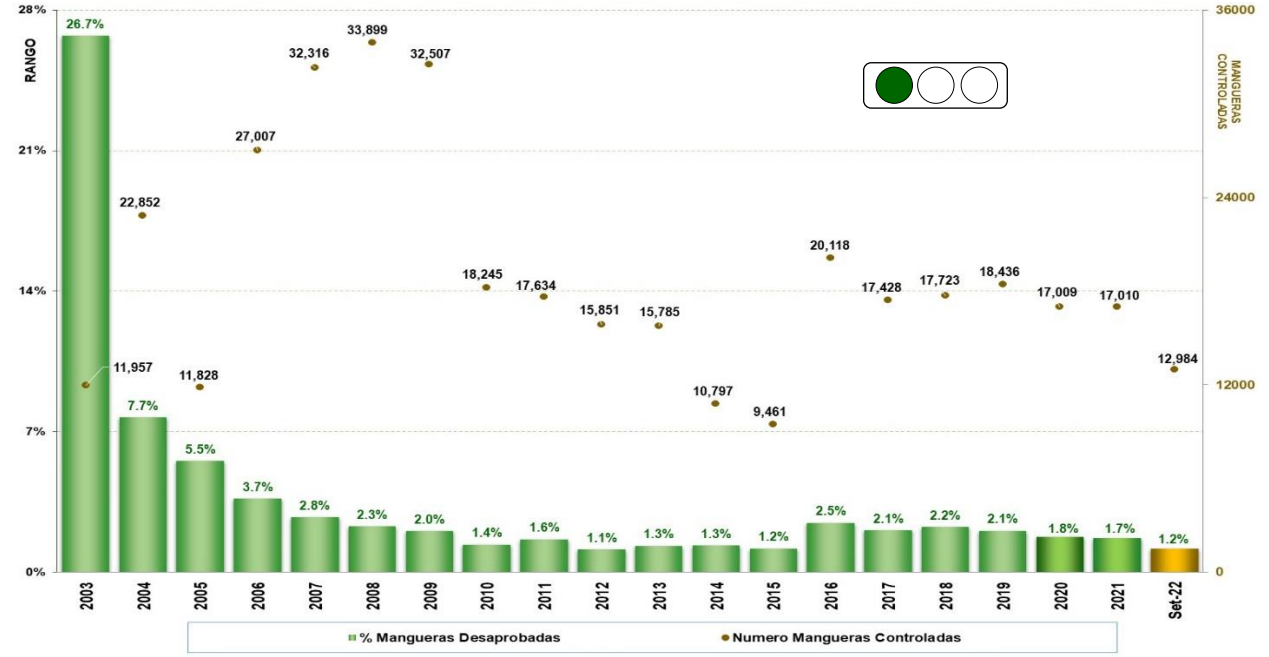
9. CONTROLES EN GRIFOS Y ESTACIONES DE SERVICIO

Control Metrológico en Grifos y Estaciones de Servicio:



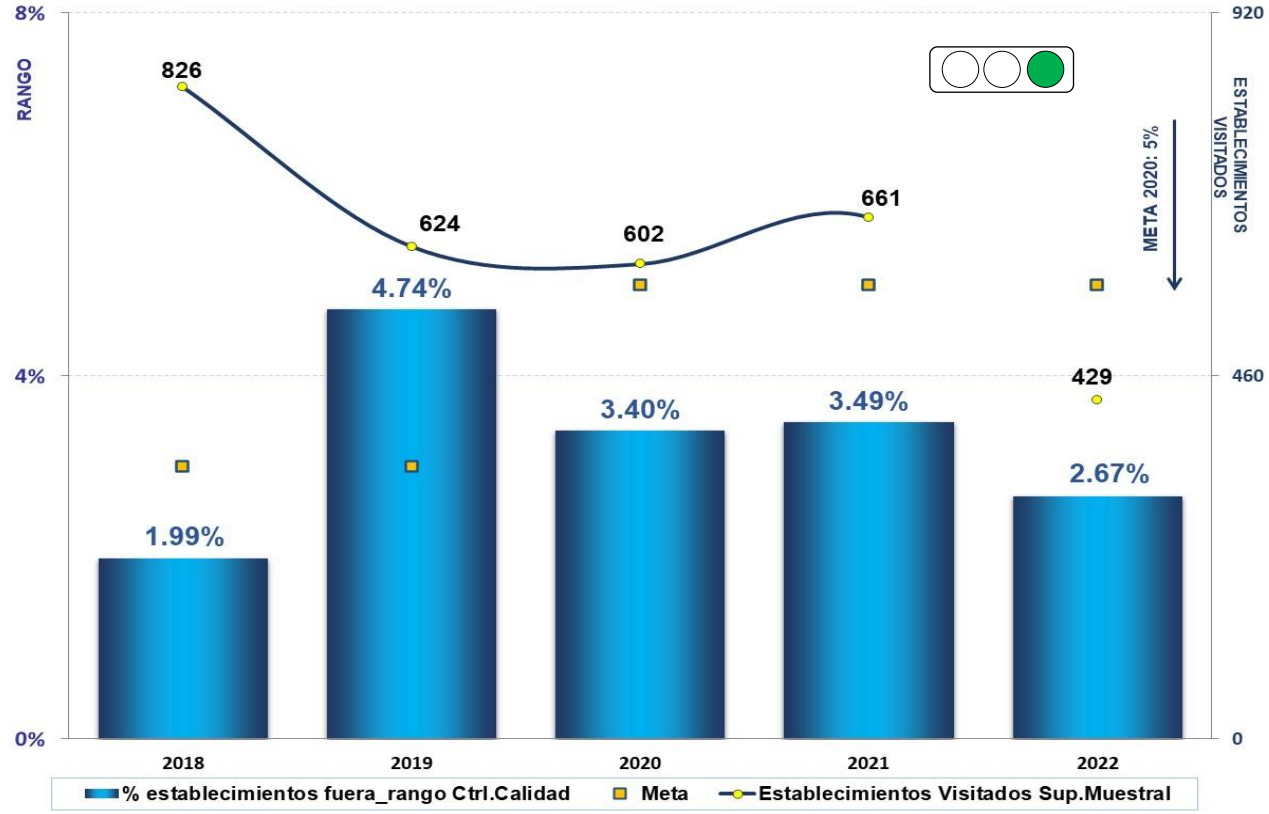
En el año 2022, se determina en el Control Metrológico que el valor máximo permisible de incumplimiento a la normativa vigente de las estaciones de servicio visitadas es de 13.5%, debido a la priorización de la supervisión de áreas con un mayor nivel de incumplimiento, programándose el mismo número de visitas que la del año anterior (1470 visitas) sobre un aproximado de 4400 grifos y EE.SS. Al mes de setiembre se realizan 1207 visitas de supervisión (82% de la meta anual) con un valor de incumplimiento del 7.88% (Menor a la meta anual), determinándose que en los primeros meses se establecen las muestras a supervisar en el año.

Control Metrológico de Manguera en Grifos y Estaciones de Servicio:



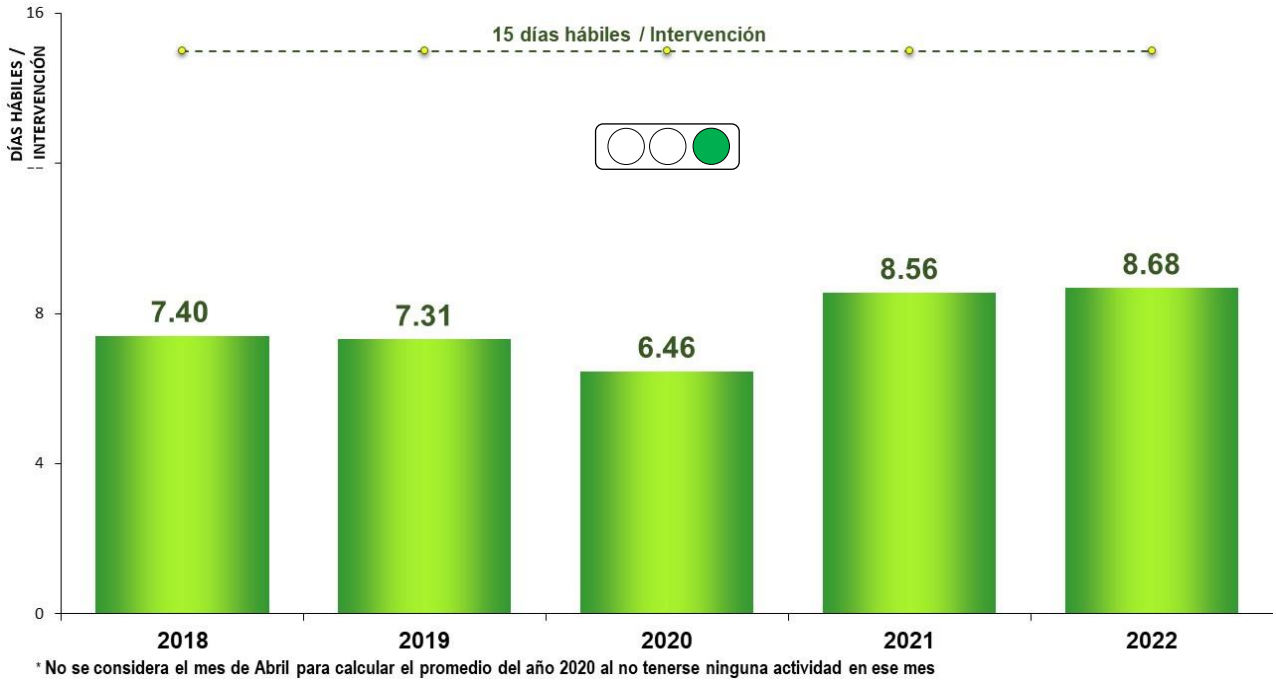
En el procedimiento del control metrológico realizado a Grifos y Estaciones de Servicio, desde el año 2003, se efectúa el control de la cantidad de combustible que se expende por cada manguera del Grifo o Estación de Servicio, considerándose que si una sola manguera es observada se determina que el Grifo o Estación de Servicio en su conjunto incumple la normativa vigente. De lo registrado, se observa que desde el año 2003 al año 2022 el nivel de incumplimiento disminuyó de 26.7% a 1.2%, lo que implica una mejora del 95.5% en el nivel de incumplimiento de la normativa por más de 4000 Grifos y EE.SS. y 9008 mangueras de expendio de combustible a nivel nacional. A su vez, en el año 2022 se controlan 12 984 mangueras de expendio de combustible en Grifo o Estación de Servicio . Se establece que en los primeros meses del año se determinan las muestras a supervisar.

Control de Calidad en Grifos y Estaciones de Servicio:



En el control de calidad en grifos y EE.SS. para el año 2022 se mantiene el valor meta a un 5% de establecimientos visitados con incumplimientos a la normativa vigente, derivado de la supervisión de áreas con mayores niveles de incumplimiento, programándose para el año la misma cantidad de visitas que la de años anteriores (600 visitas). Al mes de setiembre se mantienen 429 visitas (71.5% de la meta anual), con un valor de incumplimiento del 2.67% (Menor a la meta anual). De acuerdo al procedimiento, se establece que en los primeros meses del año se calculan las muestras a supervisar.

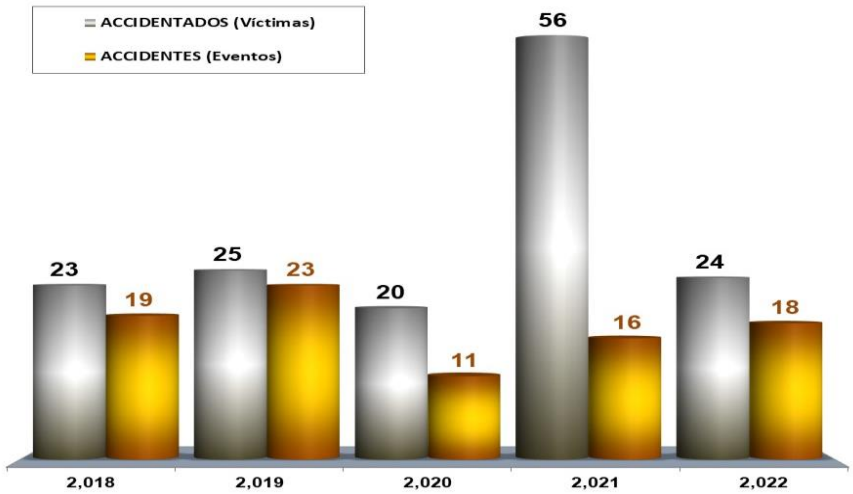
Tiempo Promedio de Atención de Solicitudes de Informes Técnicos de Gasocentro:



Al mes de setiembre, se continúa manteniendo un tiempo promedio en la atención de las solicitudes de Informes Técnicos de Gasocentro menor a la meta anual establecida (8.68 de una meta de 15 dh). Así mismo, se mantienen en operación 333 gasocentros operativos a nivel nacional, lo que representan un 66.2% de los 503 ITF aprobados vigentes.

10. MINERIA

Accidentes Fatales:

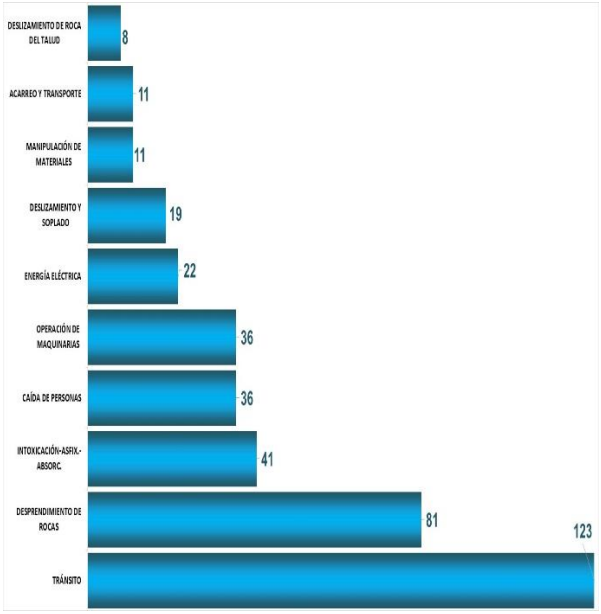


Mes / Año	Accidentados	Eventos
2019	25	23
2020	20	11
Octubre	0	0
Noviembre	3	3
Diciembre	2	2
Enero	1	1
Febrero	4	3
Marzo	5	3
Abril	3	2
Mayo	1	1
Junio	0	0
Julio	2	2
Agosto	2	2
Setiembre	6	4
12 Ult Meses	**29**	**23**

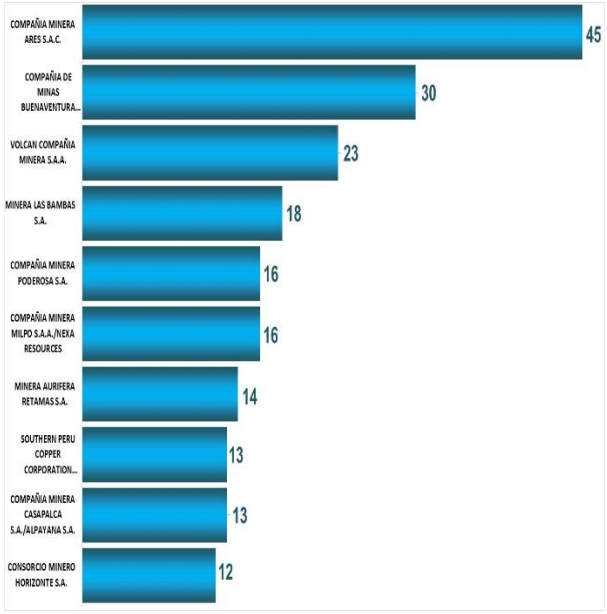
De acuerdo a sus competencias, Osinergmin gestiona la seguridad en la infraestructura, instalaciones y operaciones en el ámbito de la mediana y gran minería, por lo que se evalúan y registran los accidentes mortales a fin de adoptar medidas que los reduzcan, observándose que desde el año 2018 las ocurrencias de eventos se encuentran en un rango entre 11 y 23 eventos por año. A su vez, si se consideran todos los eventos desde el año 2007, se determina que el ratio de incidencia es más de una víctima por evento, con 1.2 debido a 598 accidentados en 499 eventos. Así mismo, en el año 2021 el ratio de incidencia se eleva a 3.5 al tenerse 56 víctimas en 16 eventos con accidentes mortales, debido principalmente a 04 eventos en ese año por accidentes por Transito que cobró la vida de 44 personas.

Frecuencia de Accidentes Fatales por Causa y por Empresa del año 2010 al año 2022:

CAUSAS DE MAYOR FRECUENCIA 2010 – 2022



EMPRESAS MINERAS CON MAS FRECUENCIA 2010 - 2022



Desde el año 2010, se han registrado 433 accidentados (victimas) en 349 eventos, identificándose las causas que lo originaron y las empresas pertenecientes a la mediana y gran minería en donde ocurrieron estos eventos. Referente a las causas, se mantiene que son 10 las causas las que originan el 89.6% de accidentados desde el año 2010 (388 de 433 accidentados), siendo el mayor número de accidentes por tránsito (123 de 433 accidentados: 28.4%) y desprendimiento de rocas (81 de 433 accidentados: 18.7%). A su vez, en el caso de Empresas, donde la lista es amplia, son 10 empresas las que tuvieron un 46.2% de los accidentados desde el año 2010 (200 de 433 accidentados), donde el mayor número de eventos ocurrieron en la Compañía Minera Ares S.A.C. (45 de 433 accidentados: 10.4%) y Compañía Minera Buenaventura S.A.A. (30 de 433 accidentados: 6.9%).

11.PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DEL AÑO 2022

Ejecución por Unidades Orgánicas en Miles de Soles:

				(A)		(B)		(C = A-B)	
UNIDADES ORGANICAS		DEVENGADO A SETIEMBRE 2020 2/	DEVENGADO A SETIEMBRE 2021 2/	2022					
				PRESUPUESTO ASIGNADO 1/	PRESUPUESTO MODIFICADO PIM	DEVENGADO 2/		POR EJECUTAR	
DENOMINACIÓN	SIGLA					MONTO	%	MONTO	%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE REGIONAL	DSR	36,133	44,826	79,642	79,642	48,720	61%	30,921	39%
PPR-MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO-DSR	MCSE	340	2,186	4,115	4,115	1,991	48%	2,124	52%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS	DSHL	18,300	17,549	34,978	30,075	10,924	36%	19,151	64%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE ELÉCTRICIDAD	DSE	4,659	6,539	21,772	21,772	7,363	34%	14,409	66%
PPR-MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO-DSE	MCSE	402	43	3,889	3,889	1,834	47%	2,055	53%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE GAS NATURAL	DSGN	5,539	6,626	11,489	10,151	6,315	62%	3,836	38%
GERENCIA DE SUPERVISIÓN MINERA	GSM	4,285	7,369	23,428	23,428	11,686	50%	11,742	50%
GERENCIA DE SUPERVISIÓN DE ENERGIA	GSE	105	134	281	281	56	20%	225	80%
GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS	GRT	4,051	4,179	13,300	13,300	6,692	50%	6,608	50%
SECRETARIA TECNICA DE ORGANOS RESOLUTIVOS	STOR	105	415	762	762	428	56%	334	44%
GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS	GAF	20,983	16,918	35,759	35,759	19,222	54%	16,537	46%
GERENCIA DE SISTEMAS Y TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN	GSTI	14,426	14,887	22,200	30,705	21,958	72%	8,747	28%
GERENCIA DE RECURSOS HUMANOS	GRH	1,548	1,466	3,071	3,071	1,633	53%	1,439	47%
GERENCIA DE COMUNICACIONES Y RELACIONES INTERINSTITUCIONALES	GCRI	373	1,057	3,316	3,316	1,228	37%	2,088	63%
GERENCIA DE PLANEAMIENTO,PRESUPUESTO Y MODERNIZACIÓN	GPPM	160	185	479	479	231	48%	248	52%
GERENCIA DE POLÍTICAS Y ANALISIS ECONÓMICO	GPAE	551	130	740	740	176	24%	564	76%
GERENCIA DE ASESORIA JURÍDICA - PROCURADORIA	GAJ	921	1,375	2,289	2,289	1,586	69%	703	31%
PRESIDENCIA	PRES	16		88	88	16	19%	72	81%
GERENCIA GENERAL	GG			30	30	4	14%	26	86%
ORGANO CONTROL INTERNO	OCI	19		130	130	6	5%	124	95%
GASTO DE PERSONAL	GRH	75,312	84,307	124,825	125,761	83,045	66%	42,716	34%
TOTAL RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS	**RDR**	**188,228**	**210,189**	**386,583**	**389,783**	**225,115**	**58%**	**164,668**	**42%**
PROYECTO GSP	GSP	82,531	119,072	172,094	193,308	125,578	65%	67,730	35%
TOTAL RECURSOS ORDINARIOS/DONACIONES Y TRANSFERENCIAS	**RO**	**82,531**	**119,072**	**172,094**	**193,308**	**125,578**	**65%**	**67,730**	**35%**
TOTAL GENERAL	**TG**	**270,759**	**329,261**	**558,678**	**583,092**	**350,693**	**60%**	**232,399**	**40%**

1/: Resolución N° 110-2021-OS/PRES
2/ Ejecución
NOTA: Año 2020 y 2021 el pago al Administrador del GSP se ha financiado con la Fte.Fto Donaciones y Transferencias

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Informe Técnico (IT): Documento que se elabora y emite en una etapa pre operativo con el fin de dar viabilidad a la implementación o modificación de una instalación de Hidrocarburos Líquidos.

Unidades Mayores: Instalaciones que operan en las etapas de exploración y explotación, transporte marítimo o ductos, plantas y refinerías o importadores de Hidrocarburos Líquidos (Lote petrolero, ductos, plantas de procesamiento, refinerías, terminales marítimos, embarcaciones, plantas de producción de GLP, otros).

Unidades Menores: Instalaciones que operan en la etapa de distribución y comercialización de Hidrocarburos Líquidos (Distribuidor de GLP, grifo, estación de servicio, local de venta de GLP, medios de transporte y otros).

Registro de Hidrocarburos de Osinergmin: Patrón donde se inscriben las personas naturales o jurídicas que desarrollan actividades en los sectores de Hidrocarburos Líquidos y Gas Natural. La información registrada es verificada y permite emitir una constancia de registro al Administrado.

GLP a Granel: Gas Licuado de Petróleo que se distribuye y transporta sin envase, comercializándose por demanda a los consumidores directos y otros.

Solicitud Fuerza Mayor (FM): Requerimiento de una Empresa que realiza un Administrado del sector eléctrico con el fin de eximirse de una compensación por la ocurrencia de un hecho externo de carácter extraordinario, inimputable, imprevisible e irresistible, que le impidió cumplir con la obligación adquirida con un usuario.

Riesgo Eléctrico Grave (REG): Situación en que se incumple las distancias mínimas de seguridad establecidas en el código nacional de electricidad que pueden originar un daño a las personas, lo que deriva en la emisión de una medida cautelar que debe ser implementada por un Administrado o Ciudadano.

Programa Anual de Supervisión / Programa de Supervisión: Conjunto de actividades de supervisión que deben ser desarrolladas en un determinado momento del año por una Gerencia o División del sector energía o minería con el fin de verificar el cumplimento de la normatividad vigente.

Accidentes Fatales: Evento fortuito que origina el daño o muerte de un ciudadano en un área donde se desarrolla actividad minera.

Accidentabilidad: Número proporcional de accidentes en un lugar y tiempo determinado, calculándose un índice en función al producto de la frecuencia por la severidad por cada 1000 trabajadores en función a lo que ocurre en un millón de horas hombre trabajadas.

Apelación: Cuestionamiento que se presenta contra la resolución emitida por la empresa distribuidora de electricidad o gas natural, en el trámite de un reclamo, la cual no requiere nueva prueba.

Queja: Cuestionamiento contra la empresa de distribuidora de electricidad o de gas natural por incumplimiento del procedimiento de reclamo y/o de los derechos que adquiere el usuario al presentar un reclamo.

Proceso Administrativo Sancionador (PAS): Conjunto de etapas que permiten determinar el cumplimiento de la normativa vigente o la sanción correspondiente, en caso de incumplimiento, por parte de una Empresa que opera en el sector de energía o minería, debiendo tenerse en cuenta lo siguiente: i) Una vez iniciado el PAS se debe resolver antes de los 09 meses, caso contrario mediante resolución se puede ampliar por 03 meses el periodo de resolución. En caso no se resuelva se produce la caducidad del PAS, por lo que debe iniciarse nuevamente y ii) Una vez encontrado un incumplimiento a la normativa se tienen 04 años para iniciar y concluir el PAS respectivo, caso contrario el incumplimiento prescribe.