

RUBROS	TIPO DE PROYECTO	CODIGO UNICO	COSTO DE INVERSION	MONTO EJECUTADO AL 31/12/2018	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2019				EJECUCION PRESUPUESTAL 2019				
					ANUAL	MES DE CIERRE	ANUAL/CIERRE	AL MES DE CIERRE	MES DE CIERRE	ANUAL/CIERRE	AL MES DE CIERRE	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
PROGRAMA DE INVERSIONES				62,147,381	73,696,759	10,474,974		73,696,759	12,387,477	25,303,945	72,409,136	98.25	98.25
PROYECTOS DE INVERSION				40,477,803	63,101,435	6,951,562		63,101,435	8,303,777	18,891,193	61,357,320	97.24	97.24
60400020 LÍNEA EN 60 KV BELLA UNIÓN - CHALA Y S.E. CHALA	PIP	2405548	1	41,343	43,933	0		43,933	0	0	43,933	100.00	100.00
60400021 LÍNEA EN 138 KV SOCABAYA - PARQUE INDUSTRIAL Y SUBESTACIONES ASOCIADAS	PIP	192509	1	58,700	0	0		0	0	0	0		
60400022 DERIVACIÓN PI 138 KV JESÚS	PIP	241307	1	180,408	0	0		0	0	0	0		
60400024 LÍNEA EN 138 KV CAMANA - OCOÑA Y S.E. OCOÑA	PIP	2272621	34,062,277	12,974,075	16,675,091	928,800		16,675,091	1,548,795	2,734,605	16,856,313	101.09	101.09
60400025 AMPLIACIÓN DE LA SET CHILINA EN 138 KV - 33/10 KV	PIP	2300136	9,082,811	0	54,466	0		54,466	12,712	12,712	67,178	123.34	123.34
60400026 AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD EN 33/10 KV DE LA SET JESÚS	PIP	2253990	8,365,452	1,779,788	7,283,667	381,356		7,283,667	0	536,048	7,438,359	102.12	102.12
60400027 REFORZAMIENTO LÍNEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - CONO NORTE	PIP	2278071	19,274,764	17,487,454	3,728,433	974,973		3,728,433	0	0	2,753,460	73.85	73.85
60400031 LT 60 KV OCOÑA - ÁTICO - CARAVELÍ Y SUBESTACIONES ASOCIADAS	PIP	2382789	51,283,777	108,430	6,000	0		6,000	0	6,000	6,000	100.00	100.00
60400032 AMPLIACIÓN DE LA SET SOCABAYA 33/10 KV	PIP	2265015	6,201,807	1,488,982	4,506,476	381,356		4,506,476	0	614,738	4,739,858	105.18	105.18
60400033 CAMBIO DE NIVEL DE TENSIÓN CIRCUITOS EN MT COSTANERA Y JAHUAY	PIP	2333240	1,500,161	5,339	1,130,917	51,818		1,130,917	216,080	348,869	1,112,427	98.37	98.37
60400101 LÍNEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - LA GOYONECHE Y SET LA GOYONECHE 33/10 KV - 25 MVA	PIP	2384012	11,410,169	0	51,717	0		51,717	0	0	51,717	100.00	100.00
60400102 LÍNEA EN 33 KV CHILINA - SAN LAZARO Y REMODELACIÓN DE CELDAS 33 KV SET SAN LAZARO	PIP	2384038	5,459,832	0	64,331	0		64,331	0	0	64,331	100.00	100.00
60400103 LÍNEA 138 KV BASE ISLAY - MATARANI Y AMPLIACIÓN SET MATARANI 138 KV	PIP	2383963	25,105,680	0	517,167	68,956		517,167	0	137,911	448,211	86.67	86.67
60400104 LÍNEA 138 KV CHARCANI VII - CONO NORTE II Y AMPLIACIÓN SET CONO NORTE II 138 KV	PIP	2384031	19,418,338	0	213,357	137,911		213,357	0	71,176	75,446	35.36	35.36
60400105 LÍNEA EN 33 KV RÍO SECO - CIUDAD DE DIOS Y SET CIUDAD DE DIOS 33/23/10 KV - 25 mva	PIP	2383920	20,241,000	0	206,867	51,717		206,867	0	0	155,150	75.00	75.00
60400106 LÍNEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - EL CURAL Y SET EL CURAL 33/23/10 KV - 25 MVA	PIP	2383995	7,464,000	0	208,916	25,858		208,916	0	0	183,058	87.62	87.62
60400222 MEJORAMIENTO ALIMENTADOR CALLALLI 22.9 KV	PIP	2337396	500,000	17,880	360,674	35,000		360,674	6,654	84,196	409,870	113.64	113.64
60900180 REMODELACIÓN CELDAS EN 22.9 KV SET REPARTICIÓN	PIP	2383868	3,343,850	0	43,097	43,097		43,097	0	4,237	4,237	9.83	9.83
60900181 IMPLEMENTACIÓN SET SAN LUIS 33/10 KV - 25 MVA	PIP	2384060	10,577,211	34,478	68,956	34,478		68,956	0	4,237	38,715	56.14	56.14
60900182 IMPLEMENTACIÓN NUEVO TP 33/10 KV DE 25 MVA EN SET ALTO CAYMA	PIP	2384179	3,876,126	34,478	86,195	34,478		86,195	0	4,237	55,954	64.92	64.92
60900040 INFRAESTRUCTURA ADMINISTRATIVA RÍO SECO	PIP	2384731	6,500,000	0	76,511	0		76,511	0	0	0	.00	.00
60900041 implementación y/o reforzamiento 22.9 kv salida ch huancarama - orcopampa - ch misapuquio	PIP	2341971	850,000	5,985,006	42,500	0		42,500	0	0	42,500	100.00	100.00
60900340 AMBIENTES PARA CUSTODIA DE ARCHIVO DOCUMENTARIO EN JESÚS	PIP	2423620	412,077	0	132,521	0		132,521	2,711	2,711	135,232	102.05	102.05
61000000 AMPLIACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 44 AA.HH.	PIP	2284912	6,514,984	0	0	0		0	0	0	0		

RUBROS	TIPO DE PROYECTO	CODIGO UNICO	COSTO DE INVERSION	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2018	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2019				EJECUCION PRESUPUESTAL 2019					
					ANUAL	MES DE CIERRE	ANUAL/CIERRE	AL MES DE CIERRE	MES DE CIERRE	ANUAL/CIERRE	AL MES DE CIERRE	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL	
61000000 AMPLIACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 44 AA.HH.														
61000061 CAMBIO DE NIVEL DE TENSION ALIMENTADORES SET JESÚS, SOCABAYA Y CONO NORTE	PIP	2384597	6,262,729		0	0		0	0	0	0			
61000143 SUBSISTEMA DISTRIBUCIÓN PRIMARIA MANUEL PRADO	PIP	2246116	595,366	0	485,710	15,000		485,710	5,594	14,666	485,376	99.93	99.93	
61000144 AMPLIACIÓN REDES PRIMARIAS 21 AA.HH.	PIP	2380400	8,749,397	0	8,808,101	170,000		8,808,101	0	1,093,972	8,788,947	99.78	99.78	
60400034 AMPLIACIÓN SET MOLLENDO 33/10 KV	PIP	2410789	1,802,647		43,097	43,097		43,097	0	0	0	.00	.00	
61000160 AMPLIACIÓN REDES PRIMARIAS 32 AA.HH. CAMANÁ	PIP	2380693	10,083,390	53,578	6,620,383	2,373,812		6,620,383	2,479,624	5,483,886	5,678,214	85.77	85.77	
61000060 AMPLIACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 52 AA.HH.	PIP	2328760	9,771,645	0	3,784,272	479,514		3,784,272	3,139,722	3,350,983	3,625,430	95.80	95.80	
ZI10 AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN LA REGIÓN AREQUIPA	PIP	0	1	0	0	0		0	0	0	0			
61000240 AMPLIACIÓN REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 30 AA.HH.	PIP	2410808	9,611,864		7,858,080	720,341		7,858,080	891,885	4,386,009	8,097,404	103.05	103.05	
60400030 COMPENSACIÓN REACTIVA SET CHALLAPAMPA, CONO NORTE, CHUCARAP, LA CURVA	PIP	0	1		0	0		0	0	0	0			
60400023 Línea en 33 kv Socabaya - Tiabaya y S.E Tiabaya					0			0	0	0	0			
GASTOS DE CAPITAL NO LIGADOS A PROYECTOS				21,669,578	10,595,324	3,523,412		10,595,324	4,083,700	6,412,752	11,051,816	104.31	104.31	
EQUIPO DE GENERACIÓN	I.OPT	0	1	10,666	1,370,339	671,186		1,370,339	0	671,187	671,187	48.98	48.98	
REDES Y EQUIPO DE SUBESTACIONES	I.OPT	0	1	2,311,383	1,947,096	888,338		1,947,096	1,832,295	2,420,633	2,891,053	148.48	148.48	
EQUIPOS DIVERSOS	I.OPT	0	1	634,507	446,117	300,000		446,117	273,703	273,703	419,822	94.11	94.11	
SOFTWARE	I.OPT	0	1	6,700	0	0		0	0	0	0			
EQUIPO DE COMUNICACIÓN	I.REP	0	1	0	495,063	200,000		495,063	27,089	27,089	322,152	65.07	65.07	
EQUIPO PARA PROCESAMIENTO DE INFORMACIÓN	I.OPT	0	1	601,489	33,929	0		33,929	25,424	53,776	87,705	258.50	258.50	
DISTANCIA MÍNIMA DE SEGURIDAD	I.REP	0	1	19,941	420,646	210,000		420,646	0	0	210,646	50.08	50.08	
INFRAESTRUCTURA ADMINISTRATIVA	OTROS NL	0	1	347,532	174,000	120,000		174,000	0	0	4,000	2.30	2.30	
MEJORAMIENTO DE REDES Y SUB	I.REH	0	1	24,000	1,189,268	214,976		1,189,268	0	290,697	1,264,989	106.37	106.37	
AMPLIACIÓN DE REDES SIN MODIFICACIÓN SUSTANCIAL	I.A.MG	0	1	2,743,535	0	0		0	0	0	0			
INVERSIÓN COMERCIAL	OTROS NL	0	1	9,338,745	1,243,334	334,754		1,243,334	0	442,466	908,580	73.08	73.08	
INSTALACIÓN DE ACTIVO FIJO	OTROS NL	0	1	0	5,785	0		5,785	0	0	5,785	100.00	100.00	
MANTENIMIENTO EN INVERSIÓN	I.REH	0	1	5,390,456	3,269,747	584,158		3,269,747	1,925,189	2,233,201	4,265,897	130.47	130.47	
MUEBLES Y ENSERES	OTROS NL	0	1	240,624	0	0		0	0	0	0			
INVERSION FINANCIERA				0	0			0		0	0			
OTROS				2,463,276	3,500,000	3,500,000		3,500,000	3,568,299	3,568,299	3,568,299	101.95	101.95	
APORTES REEMBOLSABLES		0	1	2,463,276	3,500,000	3,500,000		3,500,000	3,568,299	3,568,299	3,568,299	101.95	101.95	

SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

EVALUACION PRESUPUESTAL EJERCICIO 2019

Gastos de Capital

EN NUEVOS SOLES

FORMATO N. 7E

(C31420803-

FECHA CIERRE : 10/03/2020

HORA CIERRE : 8:42:31 AM

RUBROS	TIPO DE PROYECTO	CODIGO UNICO	COSTO DE INVERSION	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2018	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2019				EJECUCION PRESUPUESTAL 2019					
					ANUAL	MES DE CIERRE	ANUAL/CIERRE	AL MES DE CIERRE	MES DE CIERRE	ANUAL/CIERRE	AL MES DE CIERRE	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL	
TOTAL GASTOS DE CAPITAL					64,610,657	77,196,759	13,974,974		77,196,759	15,955,776	28,872,244	75,977,435	98.42	98.42