

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE DICIEMBRE	DEL IV TRIM	AL MES DE DICIEMBRE	MES DE DICIEMBRE	DEL IV TRIM	AL MES DE DICIEMBRE	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
PROGRAMA DE INVERSIONES		39,233,304	52,392,961	16,333,400	26,440,634	52,392,961	15,592,358	24,778,399	50,730,723	96.83	96.83
PROYECTOS DE INVERSION		18,374,461	27,346,557	11,372,381	15,467,982	27,346,557	9,267,937	12,557,684	24,436,257	89.36	89.36
a.1 AMPLIACION DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION SEAL	0	1,050,553	7,454,853	940,243	1,499,357	7,454,853	764,406	2,206,798	8,162,292	109.49	109.49
a.2 CAMBIO DEL NIVEL DE TENSION SISTEMA ELECTRICO MAJES	0	6,496,832	1,170,000		1,170,000	1,170,000	881,062	881,062	881,062	75.30	75.30
a.3 LINEA EN 60 KV BELLA UNION - CHALA Y SE CHALA	228538	236,560	19,301		9,661	19,301	0	0	9,640	49.95	49.95
a.6 LINEA 22.9 KV COTAHUASI - ORCOPAMPA	136721	1,661,341	760,000	274,564	274,564	760,000	4,661	84,806	570,242	75.03	75.03
a.7 LINEA EN 138 KV SOCABAYA - PP.II. Y S.E. ASOCIADAS	192509	2,062,921	13,519,389	7,884,108	9,132,743	13,519,389	5,909,871	6,792,542	11,179,188	82.69	82.69
a.9 LINEA EN 138 KV CAMANA - OCOÑA Y S.E. OCOÑA	0	0	255,000	102,000	255,000	255,000	0	0	0	.00	.00
a.16 LINEA EN 33 KV SOCABAYA - TIABAYA Y S.E. TIABAYA	220010	12,966	1,678,131	800,000	1,662,791	1,678,131	1,704,279	2,556,418	2,571,758	153.25	153.25
A.19 LINEA EN 33 CHARCANI VI - CONO NORTE Y SET CONO NORTE	0	0	81,000	48,600	81,000	81,000	3,024	35,424	35,424	43.73	43.73
A.20 DERIVACION PI 138 KV JESUS	241307	0	1,172,997	1,082,866	1,082,866	1,172,997	0	0	90,132	7.68	7.68
a.28 INFRAESTRUCTURA ADMINISTRATIVA	258637	39,800	935,886		0	935,886	634	634	936,519	100.07	100.07
A.32 AMPLIACION DE LA SET CHILINA EN 138 KV	0	0	120,000	120,000	120,000	120,000	0	0	0	.00	.00
a.33 AMPLIACION DE CAPACIDAD EN 33/10 KV DE LA SET CHILINA Y SET JESUS	0	0	30,000	30,000	30,000	30,000	0	0	0	.00	.00
A.35 REFORZAMIENTO LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - CONO NORTE	0	0	90,000	90,000	90,000	90,000	0	0	0	.00	.00
A.36 COMPENSACION REACTIVA SET CHALLAPAMPA, CONO NORTE, CHUCARAPI, LA CURVA	0	0	60,000		60,000	60,000	0	0	0	.00	.00
A.8 1st 33 kv jesus - porongoche y s.e. porongoche	117869	1,625,978	0		0	0	0	0	0		
A.11 LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - PLAZA VEA Y S.E. 33/10 KV	141726	1,437,575	0		0	0	0	0	0		
A.15 LINEA EN 33 KV PORONGOCHÉ - LAMBRAMANI Y S.E. 33/10 KV	160416	1,437,575	0		0	0	0	0	0		
A.18 REMODELACION CHALLAPAMPA 33 KV	0	0	0		0	0	0	0	0		
A.29 AMPLIACION CAPACIDAD SET BELLA UNION	201772	1,326,770	0		0	0	0	0	0		
A.30 CAMBIO DE NIVEL DE TENSION DE 10 - 22.9 KV DEL CIRCUITO	201480	654,235	0		0	0	0	0	0		
A.31 AMPLIACION Y REMODELACION DE REDES SECUNDARIAS DE CP SANTA MARIA DE LA COLINA	203834	331,355	0		0	0	0	0	0		
A.34 NUEVOS ALIMENTADORES EN 10 KV	0	0	0		0	0	0	0	0		
GASTOS DE CAPITAL NO LIGADOS A		20,858,843	25,046,404	4,961,019	10,972,652	25,046,404	6,324,421	12,220,715	26,294,466	104.98	104.98
B.1 REHABILITACION DE REDES		6,622,503	7,321,745	832,465	2,140,703	7,321,745	5,699,094	6,527,998	11,709,038	159.92	159.92
b.2 REHABILITACION DE S.E.		8,763,278	8,565,408	25,998	3,396,922	8,565,408	219,499	3,777,011	8,945,496	104.44	104.44
b.3 REHABILITACION DE CENTRALES HIDRAULICAS Y TERMICAS		70,803	0		0	0	0	0	0		
B.4 EQUIPO DE S.E.		2,301,436	5,982,594	2,013,422	3,328,636	5,982,594	288,310	1,673,705	4,327,666	72.34	72.34

SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

EVALUACION PRESUPUESTAL EJERCICIO 2014

Gastos de Capital

FECHA CIERRE : 12/01/2015

HORA CIERRE : 11:27:02 PM

EN NUEVOS SOLES

FORMATO N.7E

(C02272301-

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE DICIEMBRE	DEL IV TRIM	AL MES DE DICIEMBRE	MES DE DICIEMBRE	DEL IV TRIM	AL MES DE DICIEMBRE	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
b.5 eQUIPO DE COMUNICACION		1,314,111	1,001,807	673,579	690,836	1,001,807	0	0	310,971	31.04	31.04
b.6 UPS ACCESORIOS		506,738	263,000	254,984	254,984	263,000	58,572	64,890	72,906	27.72	27.72
b.7 sOFTWARE		468,300	676,572	394,815	394,815	676,572	8,940	28,702	310,459	45.89	45.89
B.8 REMODELACION LOCALES		10,200	594,429	353,130	353,130	594,429	13,992	18,392	259,691	43.69	43.69
B.9 EQUIPOS MENORES		221,658	440,849	212,626	212,626	440,849	27,014	121,017	349,239	79.22	79.22
b.10 UNIDADES DE TRANSPORTE		248,006	0		0	0	0	0	0		
B.11 OTROS		331,810	200,000	200,000	200,000	200,000	9,000	9,000	9,000	4.50	4.50
INVERSION FINANCIERA			0		0	0		0	0		
OTROS			0		0	0		0	0		
TOTAL GASTOS DE CAPITAL		39,233,304	52,392,961	16,333,400	26,440,634	52,392,961	15,592,358	24,778,399	50,730,723	96.83	96.83

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE SETIEMBRE	DEL III TRIM	AL MES DE SETIEMBRE	MES DE SETIEMBRE	DEL III TRIM	AL MES DE SETIEMBRE	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
PROGRAMA DE INVERSIONES		39,233,304	51,266,375	3,582,395		41,711,521	3,113,294	0	25,952,329	62.22	50.62
PROYECTOS DE INVERSION		18,374,461	26,946,046	1,850,017		20,479,635	886,913	0	11,878,575	58.00	44.08
a.1 AMPLIACION DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION SEAL	0	1,050,553	5,212,857			3,909,642	711,467	0	5,955,496	152.33	114.25
a.2 CAMBIO DEL NIVEL DE TENSION SISTEMA ELECTRICO MAJES	0	6,496,832	500,000			500,000	0	0	0	.00	.00
a.3 LINEA EN 60 KV BELLA UNION - CHALA Y SE CHALA	228538	236,560	322,104			0	0	0	9,640		2.99
a.6 LINEA 22.9 KV COTAHUASI - ORCOPAMPA	136721	1,661,341	880,602			880,602	0	0	485,436	55.13	55.13
a.7 LINEA EN 138 KV SOCABAYA - PP.II. Y S.E. ASOCIADAS	192509	2,062,921	9,960,430	830,035		7,470,321	175,446	0	4,386,646	58.72	44.04
a.9 LINEA EN 138 KV CAMANA - OCOÑA Y S.E. OCOÑA	0	0	650,000			350,000	0	0	0	.00	.00
a.16 LINEA EN 33 KV SOCABAYA - TIABAYA Y S.E. TIABAYA	220010	12,966	4,338,200	361,517		3,253,653	0	0	15,340	.47	.35
A.19 LINEA EN 33 CHARCANI VI - CONO NORTE Y SET CONO NORTE	0	0	230,000			30,000	0	0	0	.00	.00
A.20 DERIVACION PI 138 KV JESUS	241307	0	2,925,688	38,985		2,808,732	0	0	90,132	3.21	3.08
a.28 INFRAESTRUCTURA ADMINISTRATIVA	258637	39,800	1,626,165	559,480		1,066,685	0	0	935,885	87.74	57.55
A.32 AMPLIACION DE LA SET CHILINA EN 138 KV	0	0	120,000			120,000	0	0	0	.00	.00
a.33 AMPLIACION DE CAPACIDAD EN 33/10 KV DE LA SET CHILINA Y SET JESUS	0	0	30,000			30,000	0	0	0	.00	.00
A.35 REFORZAMIENTO LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - CONO NORTE	0	0	90,000			0	0	0	0		.00
A.36 COMPENSACION REACTIVA SET CHALLAPAMPA, CONO NORTE, CHUCARAPI, LA CURVA	0	0	60,000	60,000		60,000	0	0	0	.00	.00
A.8 1st 33 kv jesus - porongoche y s.e. porongoche	117869	1,625,978	0			0	0	0	0		
A.11 LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - PLAZA VEA Y S.E. 33/10 KV	141726	1,437,575	0			0	0	0	0		
A.15 LINEA EN 33 KV PORONGOCHÉ - LAMBRAMANI Y S.E. 33/10 KV	160416	1,437,575	0			0	0	0	0		
A.18 REMODELACION CHALLAPAMPA 33 KV	0	0	0			0	0	0	0		
A.29 AMPLIACION CAPACIDAD SET BELLA UNION	201772	1,326,770	0			0	0	0	0		
A.30 CAMBIO DE NIVEL DE TENSION DE 10 - 22.9 KV DEL CIRCUITO	201480	654,235	0			0	0	0	0		
A.31 AMPLIACION Y REMODELACION DE REDES SECUNDARIAS DE CP SANTA MARIA DE LA COLINA	203834	331,355	0			0	0	0	0		
A.34 NUEVOS ALIMENTADORES EN 10 KV	0	0	0			0	0	0	0		
GASTOS DE CAPITAL NO LIGADOS A		20,858,843	24,320,329	1,732,378		21,231,886	2,226,381	0	14,073,754	66.29	57.87
B.1 REHABILITACION DE REDES		6,622,503	7,615,965	524,237		6,837,181	206,725	0	5,181,042	75.78	68.03
b.2 REHABILITACION DE S.E.		8,763,278	4,650,160	266,020		4,650,160	417,685	0	5,168,486	111.15	111.15
b.3 REHABILITACION DE CENTRALES HIDRAULICAS Y TERMICAS		70,803	45,000			45,000	0	0	0	.00	.00
B.4 EQUIPO DE S.E.		2,301,436	8,074,662	791,282		5,965,503	1,518,651	0	2,653,961	44.49	32.87

SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

EVALUACION PRESUPUESTAL EJERCICIO 2014

FECHA CIERRE : 13/10/2014

Gastos de Capital

HORA CIERRE : 7:08:12 PM

EN NUEVOS SOLES

FORMATO N.7E

(C12081910-

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE SETIEMBRE	DEL III TRIM	AL MES DE SETIEMBRE	MES DE SETIEMBRE	DEL III TRIM	AL MES DE SETIEMBRE	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
b.5 eQUIPO DE COMUNICACION		1,314,111	971,807	839		969,290	0	0	310,971	32.08	32.00
b.6 UPS ACCESORIOS		506,738	128,000			128,000		0	8,016	6.26	6.26
b.7 sOFTWARE		468,300	1,102,571			1,102,571	0	0	281,757	25.55	25.55
B.8 REMODELACION LOCALES		10,200	914,381			789,381	48,864	0	241,299	30.57	26.39
B.9 EQUIPOS MENORES		221,658	417,783			344,800	34,456	0	228,222	66.19	54.63
b.10 UNIDADES DE TRANSPORTE		248,006	0			0	0	0	0		
B.11 OTROS		331,810	400,000	150,000		400,000	0	0	0	.00	.00
INVERSION FINANCIERA			0			0		0	0		
OTROS			0			0		0	0		
TOTAL GASTOS DE CAPITAL		39,233,304	51,266,375	3,582,395		41,711,521	3,113,294	0	25,952,329	62.22	50.62

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE JUNIO	DEL II TRIM	AL MES DE JUNIO	MES DE JUNIO	DEL II TRIM	AL MES DE JUNIO	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
PROGRAMA DE INVERSIONES		39,233,304	51,266,375	7,510,639	16,666,443	31,081,068	4,286,764	10,023,234	13,069,301	42.05	25.49
PROYECTOS DE INVERSION		18,374,461	26,946,046	4,654,937	9,409,766	16,067,103	1,290,953	4,326,741	5,320,642	33.12	19.75
a.1 AMPLIACION DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION SEAL	0	1,050,553	5,212,857	651,607	1,954,821	3,909,642	598,491	2,975,567	3,659,643	93.61	70.20
a.2 CAMBIO DEL NIVEL DE TENSION SISTEMA ELECTRICO MAJES	0	6,496,832	500,000		0	500,000	0	0	0	.00	.00
a.3 LINEA EN 60 KV BELLA UNION - CHALA Y SE CHALA	228538	236,560	322,104		0	0	0	19,280	19,280		5.99
a.6 LINEA 22.9 KV COTAHUASI - ORCOPAMPA	136721	1,661,341	880,602		587,068	880,602	175,406	175,406	175,406	19.92	19.92
a.7 LINEA EN 138 KV SOCABAYA - PP.II. Y S.E. ASOCIADAS	192509	2,062,921	9,960,430	830,036	2,490,108	4,980,216	137,836	455,567	673,391	13.52	6.76
a.9 LINEA EN 138 KV CAMANA - OCOÑA Y S.E. OCOÑA	0	0	650,000		350,000	350,000	0	0	0	.00	.00
a.16 LINEA EN 33 KV SOCABAYA - TIABAYA Y S.E. TIABAYA	220010	12,966	4,338,200	361,517	1,084,551	2,169,102	0	0	0	.00	.00
A.19 LINEA EN 33 CHARCANI VI - CONO NORTE Y SET CONO NORTE	0	0	230,000		0	30,000	0	0	0	.00	.00
A.20 DERIVACION PI 138 KV JESUS	241307	0	2,925,688	2,691,777	2,691,777	2,691,777	0	36,210	45,066	1.67	1.54
a.28 INFRAESTRUCTURA ADMINISTRATIVA	258637	39,800	1,626,165		101,441	405,764	379,220	664,711	747,856	184.31	45.99
A.32 AMPLIACION DE LA SET CHILINA EN 138 KV	0	0	120,000	120,000	120,000	120,000	0	0	0	.00	.00
a.33 AMPLIACION DE CAPACIDAD EN 33/10 KV DE LA SET CHILINA Y SET JESUS	0	0	30,000		30,000	30,000	0	0	0	.00	.00
A.35 REFORZAMIENTO LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - CONO NORTE	0	0	90,000		0	0	0	0	0		.00
A.36 COMPENSACION REACTIVA SET CHALLAPAMPA, CONO NORTE, CHUCARAPI, LA CURVA	0	0	60,000		0	0	0	0	0		.00
A.8 1st 33 kv jesus - porongoche y s.e. porongoche	117869	1,625,978	0		0	0	0	0	0		
A.11 LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - PLAZA VEA Y S.E. 33/10 KV	141726	1,437,575	0		0	0	0	0	0		
A.15 LINEA EN 33 KV PORONGOCHÉ - LAMBRAMANI Y S.E. 33/10 KV	160416	1,437,575	0		0	0	0	0	0		
A.18 REMODELACION CHALLAPAMPA 33 KV	0	0	0		0	0	0	0	0		
A.29 AMPLIACION CAPACIDAD SET BELLA UNION	201772	1,326,770	0		0	0	0	0	0		
A.30 CAMBIO DE NIVEL DE TENSION DE 10 - 22.9 KV DEL CIRCUITO	201480	654,235	0		0	0	0	0	0		
A.31 AMPLIACION Y REMODELACION DE REDES SECUNDARIAS DE CP SANTA MARIA DE LA COLINA	203834	331,355	0		0	0	0	0	0		
A.34 NUEVOS ALIMENTADORES EN 10 KV	0	0	0		0	0	0	0	0		
GASTOS DE CAPITAL NO LIGADOS A		20,858,843	24,320,329	2,855,702	7,256,677	15,013,965	2,995,811	5,696,493	7,748,659	51.61	31.86
B.1 REHABILITACION DE REDES		6,622,503	7,615,965	736,907	2,282,692	5,007,045	1,505,468	2,253,468	3,226,526	64.44	42.37
b.2 REHABILITACION DE S.E.		8,763,278	4,650,160	469,955	1,726,059	3,093,739	1,223,270	2,986,115	3,749,700	121.20	80.64
b.3 REHABILITACION DE CENTRALES HIDRAULICAS Y TERMICAS		70,803	45,000		0	45,000	0	0	0	.00	.00
B.4 EQUIPO DE S.E.		2,301,436	8,074,662	1,168,547	2,193,383	3,979,250	147,306	203,446	203,603	5.12	2.52

SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

EVALUACION PRESUPUESTAL EJERCICIO 2014

Gastos de Capital

FECHA CIERRE : 14/07/2014

HORA CIERRE : 5:31:39 PM

EN NUEVOS SOLES

FORMATO N.7E

(C39311707-

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE JUNIO	DEL II TRIM	AL MES DE JUNIO	MES DE JUNIO	DEL II TRIM	AL MES DE JUNIO	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
b.5 eQUIPO DE COMUNICACION		1,314,111	971,807	100,839	152,856	916,773	0	0	32,881	3.59	3.38
b.6 UPS ACCESORIOS		506,738	128,000	64,000	128,000	128,000	0	8,016	8,016	6.26	6.26
b.7 sOFTWARE		468,300	1,102,571		222,838	1,102,571	0	0	267,938	24.30	24.30
B.8 REMODELACION LOCALES		10,200	914,381	306,288	431,288	521,229	78,512	153,793	164,696	31.60	18.01
B.9 EQUIPOS MENORES		221,658	417,783	9,166	119,561	220,358	41,255	91,655	95,299	43.25	22.81
b.10 UNIDADES DE TRANSPORTE		248,006	0		0	0	0	0	0		
B.11 OTROS		331,810	400,000		0	0	0	0	0		.00
INVERSION FINANCIERA			0		0	0		0	0		
OTROS			0		0	0		0	0		
TOTAL GASTOS DE CAPITAL		39,233,304	51,266,375	7,510,639	16,666,443	31,081,068	4,286,764	10,023,234	13,069,301	42.05	25.49

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE MARZO	DEL I TRIM	AL MES DE MARZO	MES DE MARZO	DEL I TRIM	AL MES DE MARZO	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
PROGRAMA DE INVERSIONES		39,233,304	51,266,375	4,328,483	14,414,625	14,414,625	1,782,596	3,358,643	3,358,643	23.30	6.55
PROYECTOS DE INVERSION		18,374,461	26,946,046	1,944,601	6,657,337	6,657,337	1,110,623	1,306,478	1,306,478	19.62	4.85
a.1 AMPLIACION DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION SEAL	0	1,050,553	5,212,857	651,607	1,954,821	1,954,821	892,799	996,653	996,653	50.98	19.12
a.2 CAMBIO DEL NIVEL DE TENSION SISTEMA ELECTRICO MAJES	0	6,496,832	500,000		500,000	500,000	0	0	0	.00	.00
a.3 LINEA EN 60 KV BELLA UNION - CHALA Y SE CHALA	228538	236,560	322,104		0	0	0	0	0		.00
a.6 LINEA 22.9 KV COTAHUASI - ORCOPAMPA	136721	1,661,341	880,602		293,534	293,534	0	0	0	.00	.00
a.7 LINEA EN 138 KV SOCABAYA - PP.II. Y S.E. ASOCIADAS	192509	2,062,921	9,960,430	830,036	2,490,108	2,490,108	217,824	217,824	217,824	8.75	2.19
a.9 LINEA EN 138 KV CAMANA - OCOÑA Y S.E. OCOÑA	0	0	650,000		0	0	0	0	0		.00
a.16 LINEA EN 33 KV SOCABAYA - TIABAYA Y S.E. TIABAYA	220010	12,966	4,338,200	361,517	1,084,551	1,084,551	0	0	0	.00	.00
A.19 LINEA EN 33 CHARCANI VI - CONO NORTE Y SET CONO NORTE	0	0	230,000		30,000	30,000	0	0	0	.00	.00
A.20 DERIVACION PI 138 KV JESUS	241307	0	2,925,688		0	0	0	8,856	8,856		.30
a.28 INFRAESTRUCTURA ADMINISTRATIVA	258637	39,800	1,626,165	101,441	304,323	304,323	0	83,145	83,145	27.32	5.11
A.32 AMPLIACION DE LA SET CHILINA EN 138 KV	0	0	120,000		0	0	0	0	0		.00
a.33 AMPLIACION DE CAPACIDAD EN 33/10 KV DE LA SET CHILINA Y SET JESUS	0	0	30,000		0	0	0	0	0		.00
A.35 REFORZAMIENTO LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - CONO NORTE	0	0	90,000		0	0	0	0	0		.00
A.36 COMPENSACION REACTIVA SET CHALLAPAMPA, CONO NORTE, CHUCARAPI, LA CURVA	0	0	60,000		0	0	0	0	0		.00
A.8 1st 33 kv jesus - porongoche y s.e. porongoche	117869	1,625,978	0		0	0	0	0	0		
A.11 LINEA EN 33 KV CHALLAPAMPA - PLAZA VEA Y S.E. 33/10 KV	141726	1,437,575	0		0	0	0	0	0		
A.15 LINEA EN 33 KV PORONGOCHÉ - LAMBRAMANI Y S.E. 33/10 KV	160416	1,437,575	0		0	0	0	0	0		
A.18 REMODELACION CHALLAPAMPA 33 KV	0	0	0		0	0	0	0	0		
A.29 AMPLIACION CAPACIDAD SET BELLA UNION	201772	1,326,770	0		0	0	0	0	0		
A.30 CAMBIO DE NIVEL DE TENSION DE 10 - 22.9 KV DEL CIRCUITO	201480	654,235	0		0	0	0	0	0		
A.31 AMPLIACION Y REMODELACION DE REDES SECUNDARIAS DE CP SANTA MARIA DE LA COLINA	203834	331,355	0		0	0	0	0	0		
A.34 NUEVOS ALIMENTADORES EN 10 KV	0	0	0		0	0	0	0	0		
GASTOS DE CAPITAL NO LIGADOS A		20,858,843	24,320,329	2,383,882	7,757,288	7,757,288	671,973	2,052,165	2,052,165	26.45	8.44
B.1 REHABILITACION DE REDES		6,622,503	7,615,965	1,125,790	2,724,353	2,724,353	336,547	973,058	973,058	35.72	12.78
b.2 REHABILITACION DE S.E.		8,763,278	4,650,160	588,179	1,367,680	1,367,680	278,680	763,585	763,585	55.83	16.42
b.3 REHABILITACION DE CENTRALES HIDRAULICAS Y TERMICAS		70,803	45,000	15,000	45,000	45,000	0	0	0	.00	.00
B.4 EQUIPO DE S.E.		2,301,436	8,074,662	190,909	1,785,867	1,785,867	0	157	157	.01	.00

SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

EVALUACION PRESUPUESTAL EJERCICIO 2014

Gastos de Capital

FECHA CIERRE : 14/04/2014

HORA CIERRE : 6:29:37 PM

EN NUEVOS SOLES

FORMATO N.7E

(C37291804-

RUBROS	CODIGO SNIP	MONTO EJECUTADO AL 31/12/ 2013	PRESUPUESTO APROBADO O MODIFICADO 2014				EJECUCION PRESUPUESTAL 2014				
			ANUAL	MES DE MARZO	DEL I TRIM	AL MES DE MARZO	MES DE MARZO	DEL I TRIM	AL MES DE MARZO	% EJECUCION DEL PERIODO	% AVANCE ANUAL
b.5 eQUIPO DE COMUNICACION		1,314,111	971,807	381,539	763,917	763,917	0	32,881	32,881	4.30	3.38
b.6 UPS ACCESORIOS		506,738	128,000		0	0	0	0	0		.00
b.7 sOFTWARE		468,300	1,102,571		879,733	879,733	49,628	267,938	267,938	30.46	24.30
B.8 REMODELACION LOCALES		10,200	914,381		89,941	89,941	7,118	10,902	10,902	12.12	1.19
B.9 EQUIPOS MENORES		221,658	417,783	82,465	100,797	100,797	0	3,644	3,644	3.62	.87
b.10 UNIDADES DE TRANSPORTE		248,006	0		0	0	0	0	0		
B.11 OTROS		331,810	400,000		0	0	0	0	0		.00
INVERSION FINANCIERA			0		0	0		0	0		
OTROS			0		0	0		0	0		
TOTAL GASTOS DE CAPITAL		39,233,304	51,266,375	4,328,483	14,414,625	14,414,625	1,782,596	3,358,643	3,358,643	23.30	6.55