

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAXJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	2	8-12	wyt. linii STN-OST			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Bełchatów	400kV	2	2	2						
	220 kV	1	1	1						
Stalowa Wola	220 kV	1*	0	0	1	20-29	wyt. linii KRI-TAW i KRI TR1			
Kozienice	400/220 kV	3	3	2	1	26 30 31	wyt. KOZ2 S1 wyt. KOZ2 S1B wyt. KOZ2 S2			
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	2	2	1						
	110 kV	0	0	0						
Połaniec	400/220 kV	2	1	1						
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Opole	400/110 kV	1	0	0	3	17-25	wyt. linii MIK-SWI 1 i 2			
	400 kV	0	0	0	1 z bl. 5 i 6	17-25	wyt. linii MIK-SWI 1 i 2			
	110 kV	0	0	0						
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1						
	400/220 kV	1	1	1						
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Łęgisza	400kV	0	0	0						
Rybnik	400 kV	0	0	0						
	220 kV	1	1	1						
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Siersza	110 kV	0	0	0						
Pątnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1/2**						
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0						
Dolina Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**	3	8-14 26.01-1.02	wyt. linii MIK-LSN			
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	0	0	0						
Turów	400 kV	0	0	0						
	220 kV	2	2	2						
	110 kV	0	0	0						
Zerań	220 kV	0	0	0						
EC Płock	400 kV	0	0	0						
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**						

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE
 ** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAXJ		
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
EC Sławków	110 kV	210 MW	1-31	bezpieczna praca sieci 110 kV			
		3 z bl. 1-6					
		3 z bl. 7-10					
EC Zerań	110 kV	400 MW	15-20	wyt. linii MOR-KOZ			
		280 MW	22-27	wyt. linii PIA-KOZ			
EC Rzeszów	110 kV	50 MW	15-20	wyt. linii MOR-KOZ			
		1	20-29	wyt. linii KRI-TAW i KRI TR1			
EC Pomorzany	110 kV	1	3-5	wyt. linii 220 kV KRA-MON			
		2	10-11	wyt. linii MON-PLC			
EC Szczecin	110 kV	1	3-5	wyt. linii 220 kV KRA-MON			
		1	10-11	wyt. linii MON-PLC			
EC Wrocław	110 kV	3	17-25	wyt. linii MIK-SWI 1 i 2			
		100 MW	8-14 26.01-1.02	wyt. linii MIK-LSN			
EC Gorzów	110 kV	1	8-14 26.01-1.02	wyt. linii MIK-LSN			
		1	8-14 26.01-1.02	wyt. linii MIK-LSN			

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	3	15-16	wył. linii GRU-PLO			
					1	8	wył. linii OLS-OLM			
						19-22	wył. linii LMS-NAR			
						26-28	wył. linii ZRC-GDP i ZRC-GDA			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 9 postój	19-21	prace na linii blokowej
		220 kV	1	1	1					
Stalowa Wola	220 kV	1*	0	0	1	15-16	wył. linii PEL-CHM L1			
Kozienice	400/220 kV	3	3	2						
		400 kV	1	1	1	1	16	wył. KOZZ S1B		
		220 kV	2	2	1		22	wył. KOZZ S2		
		110 kV	0	0	0	1	16	wył. linii KOZ-ROZ L2 i KOZ-MOR		
					19.02-8.03	wył. KOZ AT1				
Połaniec	400/220 kV	2	1	1						
		400 kV	0	0	0					
		220 kV	0	0	0					
		110 kV	0	0	0					
Opole	400/110 kV	1	0	0	3	21-29	wył. linii MIK-SWI L1 i 2			
		400 kV	0	0	0	1 z bl. 5 i 6	21-29	wył. linii MIK-SWI L1 i 2		
		110 kV	0	0	0			bl. 1 i 2 postój	5-29	wył. linii ALB-DBN
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1						
		400/220 kV	1	1	1					
		400 kV	0	0	0					
		220 kV	0	0	0					
		110 kV	0	0	0					
Lągisza	400kV	0	0	0						
Rybnik	400 kV	0	0	0						
		220 kV	1	1	1					
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
		110 kV	0	0	0					
Siersza	110 kV	0	0	0						
Pątnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1/2**						
		400 kV	0	0	0					
		220 kV	0	0	0					
		110 kV	1**	0	0					
Karolin	110 kV	1**	0	0	2	2-8	wył. linii MIK-POL L1 i 2			
Dolina Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**	3	26.01-1.02	wył. linii MIK-LSN			
		400 kV	1	1	1	9-20	wył. linii MIK-POL L1 i 2			
		220 kV	0	0	0	2-8	wył. linii MIK-POL L1 i 2			
Turów	400 kV	0	0	0						
		220 kV	2	2	2			bl.2 postój	26-29	prace na linii blokowej
		110 kV	0	0	0					
Żerań	220 kV	0	0	0	1	5-10	wył. linii MOR-KOZ			
						27	wył. PIA2 SP			
EC Płock	400 kV	0	0	0						
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**	1	15-16	wył. linii GRU-PLO			

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAKJ		
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
EC Siekierki	110 kV	245 MW					
		3 z bl. 1-6	1-29	bezpieczna praca sieci 110 kV			
		3 z bl. 7-10					
		420 MW	5-10	wył. linii MOR-KOZ			
EC Żerań	110 kV	220 MW	15	wył. MIL2 S1/S2			
		420 MW	27	wył. PIA2 SP			
		80 MW	5-10	wył. linii MOR-KOZ			
			27	wył. PIA2 SP			
EC Zielona Góra	220 kV	1	26.01-1.02	wył. linii MIK-LSN			
			9-20	wył. linii MIK-POL L1 i 2			
			2-8	wył. linii MIK-POL L1 i 2			
EC Gorzów	110 kV	100 MW	26.01-1.02	wył. linii MIK-LSN			
			9-20	wył. linii MIK-POL L1 i 2			
			2-8	wył. linii MIK-POL L1 i 2			
EC Wrocław	110 kV	3	21-29	wył. linii MIK-SWI L1 i 2			
ESP Żarnowiec	400 kV				585 MW		
					3 pompy	21.02-14.03	wył. linii ZRC-GDP i ZRC-GDA
					600 MW pomp.		

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	2	4 23-26	wył. OST AT3			
					1	25-29	wył. linii MON-DUN			
						21.02-14.03	wył. linii ZRC-GDP i ZRC-GDA			
	110 kV	0	0	0	1	16-17 29	wył. SDU4 S1 i S2 wył. linii OLS-OLM			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0	1	4 23-26	wył. OST AT3			
Belchatów	400kV	2	2	2				bl. 6-8 max 1075 MW	6 22	wył. ROG4 S2A
	220 kV	1	1	1						
Stalowa Wola	220 kV	1*	0	0	1	3-7	wył. linii KRI-TAW i KRI AT1			
						3-30	wył. w SE TAW pół RZE i KRI			
						10-14	wył. ABR AT1			
						29	prace w sieci 110 kV			
	18-22	wył. linii ABR-PUL								
Kozienice	400/220 kV	3	3	2						
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	2	2	1						
	110 kV	0	0	0	1	19.02-8.03	wył. KOZ AT1	1	8.03	wył. KOZ AT1
Połaniec	400/220 kV	2	1	1						
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Opole	400/110 kV	1	0	0	3	21-28	wył. linii MIK-SWI L1 i 2			
	400 kV	0	0	0	1 z bl. 5 i 6	21-28	wył. linii MIK-SWI L1 i 2	2400 MW	18 26	wył. linii ALB-NOS i WIE-NOS
	110 kV	0	0	0				bl. 1 i 2 postój	11-27	wył. linii ALB-NOS
									18 26	wył. linii WIE-NOS
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	1-3	wył. linii JOA-WIE			
						4-8	wył. linii ROG-TCN			
						11-27	wył. linii ALB-NOS			
						18	wył. linii WIE-NOS			
	26	wył. linii ROG-JOA L3								
	18-22	wył. linii ROG-JOA L3								
	400/220 kV	1	1	1						
400 kV	0	0	0	1	1-3	wył. linii JOA -WIE				
					4-8	wył. linii ROG-TCN				
					11-27	wył. linii ALB-NOS				
					18	wył. linii WIE-NOS				
					26	wył. linii ROG-JOA L3				
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Lągisza	400kV	0	0	0	1	4-8	wył. linii ROG-TCN			
						11-27	wył. linii ALB-NOS			
						18	wył. linii WIE-NOS			
						26	wył. linii ROG-JOA L3			
	18-22	wył. linii ROG-JOA L3								
Rybnik	400 kV	0	0	0				1	18 26	wył. linii WIE-NOS
	220 kV	1	1	1	2	18 26	wył. linii WIE-NOS			
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Siersza	110 kV	0	0	0						
Pątnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1/2**	1	25-29	wył. linii 400 kV MON-DUN			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0	2	1-31	wył. PLE AT4			
Dolina Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**						
	400 kV	1	1	1	1	25-28	wył. linii 400 kV KRA-MON			
	220 kV	0	0	0						
Turów	400 kV	0	0	0						
	220 kV	2	2	2				bl.2 postój	28-29	prace na linii blokowej
	110 kV	0	0	0	1	17-20	wył. MIK AT3			
Żerań	220 kV	0	0	0						
EC Plock	400 kV	0	0	0						
Wrocław	220 kV	1**	1**	1**	1	25-29	wył. linii MON-DUN			

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAJ		
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
EC Sławków	110 kV	180 MW	1-31	bezpieczna praca sieci 110 kV			
		2 z bl. 1-6					
		3 z bl. 7-10					
EC Żerań	110 kV	215 MW	21-22	wył. linii MOR-PIA			
		260 MW	25-29	wył. PIA AT2			
		220 MW	25-26	wył. MSK4 SP			
		80 MW	25-29	wył. PIA AT2			
EC Wrocław	110 kV	1	10-14	wył. ABR AT1			
			29	wył. linii ABR-PUL			
			18-22	wył. linii KRI-TAW i KRI AT1			
EC Pomorzany	110 kV	2	25-28	wył. linii 400 kV KRA-MON			
EC Szczecin	110 kV	1	25-28	wył. linii 400 kV KRA-MON			
EC Gorzów	110 kV	80 MW	11-14	wył. LSN AT3			
EC Karolin	110 kV	1	1-31	wył. PLE AT4			
EC Wrocław	110 kV	2 z bl. 2 i 3	4-16	wył. linii SWI-WRC			
ESP Żarnowiec	400 kV				585 MW	21.02-14.03	wył. linii ZRC-GDP i ZRC-GDA
					3 pompy 600 MW pomp. gen. 4 postój		

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	2	2-26 2-6 27.04-21.05	wył. linii OLS-OST wył. linii 400 kV KRA-MON wył. linii OLS-WLA			
	220 kV	0	0	0	1	7-26	wył. linii ZRC-GDP i ZRC-GDA			
	110 kV	0	0	0						
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 6-8 max 1075 MW	8	wył. ROG4 S2A
								bl. 9-12 max 1075 MW	13 20 14 21	wył. ROG4 S1B wył. ROG4 S2B
	220 kV	1	1	1						
Stalowa Wola	220 kV	0/1*	0	0	1	26-30	wył. linii KOZ-OSC	bl. 2 postój bl. 1 postój	2 8-9	prace na linii blokowej prace na linii blokowej
Kozienice	400/220 kV	3	3	2						
	400 kV	1	1	1	1	26-30	wył. linii KOZ-OSC	bl. 10 postój	17-19 17-25 2	prace na linii blokowej wył. linii KOZ-ROZ T.2 wył. linii KOZ-OSC
	220 kV	2	2	1				1000 MW	26-30 26-30	wył. linii KOZ-OSC wył. linii KOZ-OSC
	110 kV	0	0	0						
Połaniec	400/220 kV	2	1	1						
	400 kV	0	0	0	1	26-30	wył. linii KOZ-OSC			
	220 kV	0	0	0	2	2-16	wył. linii KPK-KIE			
	110 kV	0	0	0						
Opole	400/110 kV	1	0	0	3	18-26	wył. linii MIK-SWI1 i 1 i 2			
	400 kV	0	0	0	1 z bl. 5 i 6	18-26	wył. linii MIK-SWI1 i 1 i 2			
	110 kV	0	0	0	1	11-13	wył. DBN AT1	bl. 1 i 2 postój	3-9	wył. linii DBN-WIE
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	3-9	wył. linii DBN-WIE			
	400/220 kV	1	1	1						
	400 kV	0	0	0	1	3-9	wył. linii DBN-WIE			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Łagisza	400kV	0	0	0						
Rybnik	400/220 kV	0	0	0	3	3-9	wył. linii DBN-WIE			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	1	1	1						
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Siersza	110 kV	0	0	0						
Pątnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1/2**	1	2-6 5 8	wył. linii 400 kV KRA-MON wył. linii PLE-POL wył. linii PLE-LES			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0	1	2 3 5 8 10 23-26 29.04-1.05	wył. linii PLE-CZE3 wył. PLE AT2 wył. linii PLE-POL wył. linii PLE-LES wył. linii PLE-PPD wył. linii KRM AT1 wył. PLE AT2			
Dolina Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**	1	2-6	wył. linii 400 kV KRA-MON			
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	0	0	0						
Turów	400 kV	0	0	0						
	220 kV	2	2	2	3	8-14	wył. MIK AT1			
	110 kV	0	0	0						
Żerań	220 kV	0	0	0				blok GP postój	8 22.04-6.06	prace na linii blokowej
EC Plock	400 kV	0	0	0						
Wrocław	220 kV	1**	1**	1**	1	2-6	wył. linii 400 kV KRA-MON			

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE
** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAKJ			
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna	
EC Siekierki	110 kV	60 MW	1-30	bezpieczna praca sieci 110 kV				
		2 z bl. 1-6						
		2 z bl. 7-10						
		150 MW			3-5	wył. MOR AT3		
		190 MW			8-12	wył. MIL TR4		
EC Żerań	110 kV	150 MW	15-17	wył. MOR AT1				
		200 MW	18-20	wył. PIA AT1				
		130 MW	22-27	wył. MIL AT1				
		120 MW	29-30	wył. linii MIL-OLT				
		65 MW	3-5	wył. MOR AT3				
EC Wrotków	110 kV	50 MW	15-17	wył. MOR AT1				
		50 MW	18-20	wył. PIA AT1				
EC Rzeszów	110 kV	1	2-5	wył. ABR AT2				
			2-10	postój EC Stalowa Wola				
			1-2	wył. linii KRI-TAW i KRI AT1				
EC Nowa Sarzyna	110 kV	1	3-6	wył. linii KRI-RZE i BGC1-STY1				
			7-15	wył. linii BGC-CHM, BGC1-SED1 i BGC AT1				
			1-2	wył. linii KRI-TAW i KRI AT1	100 MW	30	wył. linii LED1-SOK1	
EC Pomorzany	110 kV	1	3-6	wył. linii KRI-RZE i BGC1-STY1				
			7-15	wył. linii BGC-CHM, BGC1-SED1 i BGC AT1				
			1-2	wył. linii KRI-TAW i KRI AT1				
EC Wrocław	110 kV	2	2-6	wył. linii 400 kV KRA-MON				
		1	2-6	wył. linii 400 kV KRA-MON				
		2 z bl. 2 i 3	18-26	wył. linii MIK-SWI1 i 1 i 2				
ESP Żarnowiec	400 kV				585 MW	7-26	wył. linii ZRC-GDP i ZRC-GDA	
					3 pompy			
					600 MW pomp.			

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	2	27.04-21.05 6 19-22	wył. linii OLS-WLA wył. OST AT2			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0	1	6 19-22	wył. OST AT2			
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 9-12 max 1075 MW 2 bl. 6-8 max 1075 MW 26 27	1 2 26 27	wył. ROG S1B wył. ROG S2B wył. ROG S1A wył. ROG S2A
	220 kV	1	1	1				bl. 3 postój bl. 5 postój	9-10 21-24	prace na linii blokowej
Stalowa Wola	220 kV	1	0	1	1	6-10 13-15 15-18 21-31 27-29	wył. LSY TR1 wył. linii LSY-CHS wył. linii KRI-RZE i BGC1-STY1 wył. linii KRI-RZE i KRI AT1 wył. linii ABR-MKR			
Kozienice	400/220 kV	3	3	2						
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	2	2	1						
	110 kV	0	0	0	1	13-15	wył. KOZ AT1			
Polaniec	400/220 kV	2/3*	1	1						
	400 kV	0	0	0				bl. 5 i 6 postój	23	prace na linii blokowej
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Opole	400/110 kV	1	0	0						
	400 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	28-29	wył. Lini JOA-HCZ			
	400/220 kV	1	1	1						
	400 kV	0	0	1	1	28-29	wył. Lini JOA-HCZ			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Łągisza	400kV	0	0	0						
Rybnik	400 kV	0	0	0				bl. 7 i 8 postój	13-20	prace na linii blokowej
	220 kV	1	1	1						
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0	1	28.05-11.06	wył. lini KOM-BUJ			
Siersza	110 kV	0	0	0	1	6-8	wył. SKA AT2			
Patnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1						
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0	1	29.04-1.05 2-4 8.05-2.06 11-15 16-18 23-25	wył. PLE AT2 wył. linii PLE-PPD wył. PLE AT1 wył. lini PLE-POL wył. lini PLE-LES wył. linii PLE-CZE			
Dolina Odra	400/220 kV	2	1/2**	1/2**	2	27-31	wył. linii KRA-VIE L1 i 2			
	400 kV	1	1	1	1	27-31	wył. linii KRA-VIE L1 i 2			
	220 kV	0	0	0						
Turów	400 kV	0	0	0						
	220 kV	2	2	2	3	6-11	wył. MIK AT2			
	110 kV	0	0	0						
Żerań	220 kV	0	0	0				blok GP postój	22.04-6.06	prace na linii blokowej
EC Plock	400 kV	0	0	0						
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**	1	27-31	wył. linii KRA-VIE L1 i 2			

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ		
		moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna			
EC Siekierki	110 kV	60 MW	1-31	bezpieczna praca sieci 110 kV						
		2 z bl. 1-6								
		1 z bl. 7-10								
		120 MW	6-8	wył. MOR AT2						
		100 MW	6-10	wył. MIL AT3						
EC Żerań	110 kV	110 MW	13-17	wył. MSK AT2						
		20								
		100 MW	27-29	wył. PIA AT1						
EC Rzeszów	110 kV	30 MW	13-17 20	wył. MSK AT2						
		1	15-18 21-31	wył. linii KRI-RZE i BGC1-STY1 wył. linii KRI-RZE i KRI AT1						
ESP Porąbka Żar	220 kV				ESP PZR postój 3gen./3pom.	1.05-30.09 28.05-11.06	wył. lini BUJ-ZAP L1 i 2 wył. lini KOM-BUJ			
EC Nowa Sarzyna	110 kV	1	22-31	wył. linii KRI-RZE, BGC-CHM, BGC1-SED1 i KRI AT1						
EC Gorzów	110 kV	80 MW	6-8	wył. linii ZUK-POL						
EC Zielona Góra	220 kV	1	6-8	wył. linii ZUK-POL	BGP postój	5 20-24	prace na linii blokowej prace na linii blokowej			
EC Wrocław	110 kV	1 z bl. 2 i 3	7-10	wył. PAS AT2						
ESP Żarnowiec	400 kV				gen. 1 postój	20-24 28-31	prace na linii blokowej			

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	2	12-14	wył. linii GBL-OLM			
					1	3-7	wył. linii ML-OST			
						10				
	220 kV	0	0	0		11	wył. linii ZRC-SLK			
	110 kV	0	0	0		18-19	wył. linii OLM-OST			
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 6-8	1	wył. ROG4 S1A
								max 1075 MW	2	wył. ROG4 S2A
								bl. 12 postój	15-21	prace na linii blokowej
	220 kV	1	1	1			bl. 9-12	15	wył. ROG4 S1B	
							max 1075 MW	16	wył. ROG4 S2B	
Stalowa Wola	220 kV	1	0	1	1	5-7	wył. linii ABR-MKR			
						8-9	wył. KRI-RZE i KRI-AT1			
Kozienice	400/220 kV	3	3	2						
		1	1	1						
		2	2	1						
		0	0	0						
Połaniec	400/220 kV	3	1	1						
		0	0	0	1	8-9	wył. PEL AT2			
						15-16				
		0	0	0	1	15-16	wył. PEL AT2	bl. 2 i 3 postój	8-9	próba systemowa
	110 kV	0	0	0				15-16		
Opole	400/110 kV	1	0	0						
		1	0	0						
		0	0	0						
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	17-23	wył. linii WIE-NOS			
		1	1	1		24-26	wył. linii ROG-TCN			
		0	0	1	1	17-23	wył. linii WIE-NOS			
	220 kV	0	0	0		24-26	wył. linii ROG-TCN			
	110 kV	0	0	0						
Łagisza	400kV	0	0	0	1	17-23	wył. linii WIE-NOS			
						24-26	wył. linii ROG-TCN			
Rybnik	400 kV	0	0	0						
		1	1	1	2	17-23	wył. linii WIE-NOS	bl. 4 postój	17-23	wył. linii WIE-NOS
Łaziska 3	220 kV	1	0	0				bl. 5 postój	3-7	prace na linii blokowej
		0	0	0						
Siersza	110 kV	0	0	0						
Patnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1						
		0	0	0						
		0	0	0						
		1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0	2	5-30	wył. PLE TR3			
					1	14-26	wył. linii POL-LES			
Dolina Odra	400/220 kV	2	1/2**	1/2**	2	3-7	wył. linii KRA-VIE t 1 i 2			
		1	1	1	1	3-7	wył. linii KRA-VIE t 1 i 2			
		0	0	0						
Turów	400 kV	0	0	0						
		2	2	2	3	10-14	wył. linii MIK-CRN			
		0	0	0						
Żerań	220 kV	0	0	0						
EC Płock	400 kV	0	0	0						
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**	1	3-7	wył. linii KRA-VIE t 1 i 2			

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAJ		
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
EC Sierki	110 kV	60 MW	1-30	bezpieczna praca sieci 110 kV			
		2 z bl. 1-6					
EC Rzeszów	110 kV	1 z bl. 7-10					
		60 MW	24-25	wył. linii MOR-PRG			
ESP Porąbka Żar	220 kV		7-8	wył. KRI-RZE i KRI-AT1			
			14-15		ESP PZR postój	1 05-30 09	wył. linii BUJ-ZAP t 1 i 2
					3gen./3pom.	28.05-11.06	wył. linii KOM-BUJ
EC Pomorzany	110 kV	1	23-24	wył. linii 400 kV KRA-MON			
			3-4				
EC Karolin	110 kV	1	16-21	wył. PLE TR3			
			29.06-5.07	wył. WRG AT1			
EC Wrocław	110 kV	1 z bl. 2 i 3		wył. WRG AT2			
EC Gorzów	110 kV	70 MW	10-13	wył. ZUK AT1			
EC Zielona Góra	220 kV	1	10-13	wył. ZUK AT1			
ESP Żarnowiec	400 kV				gen. 1 postój	1-8	prace na linii blokowej
						14	
					3 pompy	11	wył. linii ZRC-SLK
					600 MW pomp.		

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	1	2-3 23 9-11	wył. linii ZRC-SLK wył. linii KRM-JAS			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 6-8 max 1075 MW	6 20 21	wył. ROG4 S2A wył. ROG4 S1A
	220 kV	1	1	1				bl. 4 postój	8-10	prace na linii blokowej
Stalowa Wola	220 kV	1	0	1	1	1-4 8-12 1-5	wył. linii LSY-CHS i CHS AT3 wył. linii PEL-KLA			
	400/220 kV	3	3	2						
Kozienice	400 kV	1	1	1	1	31	wył. linii KOZ-OSC	bl 9 i 10 max 1100MW	31	wył. linii KOZ-OSC
	220 kV	2	2	1				bl. 1 postój	7-11	prace na linii blokowej
	110 kV	0	0	0						
Połaniec	400/220 kV	3	1	1	1	31	wył. linii KOZ-OSC			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0				4	31	wył. linii KOZ-OSC
	110 kV	0	0	0				190 MW	31	prace w sieci 110 kV
Opole	400/110 kV	1	0	0						
	400 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	1-12	wył. linii JOA-WIE			
	400/220 kV	1	1	1	3	29-31	wył. linii KIE-JOA			
	400 kV	0	0	1	1	1-12	wył. linii JOA-WIE			
	220 kV	0	0	0		29-31	wył. linii KIE-JOA			
	110 kV	0	0	0						
Lągisza	400kV	0	0	0						
Rybnik	400/220 kV	0	0	0	3	22-26	wył. linii WIE-KED			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	1	1	1						
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0	1	19.06-02.07 8-14 20.07-18.08	wył. KOM AT3 wył. linii BYC-BUJ wył. linii KOM-BIR			
Siersza	110 kV	0	0	0	1	15-17	SIE AT2			
Patnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1						
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0	1	1	wył. PPD AT1			
Dolna Odra	400/220 kV	2	1/2**	1/2**						
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	0	0	0						
Turów	400 kV	0	0	0						
	220 kV	2	2	2				bl.4 postój	1-4	prace na linii blokowej
	110 kV	0	0	0						
Żerań	220 kV	0	0	0	1	22-24	wył. MIL AT5			
EC Płock	400 kV	0	0	0						
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**	1	9-11	wył. linii KRM-JAS			

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE
 ** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAJ		
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
EC Siekierki	110 kV	80 MW	1-31	bezpieczna praca sieci 110 kV			
		3 z bl. 1-6 1 z bl. 7-10					
		60 MW	5-7 12-14	wył. linii PIA-KOZ			
		80 MW	22-24 29-31	wył. MIL AT5 wył. linii MIL-MSK			
EC Żerań	110 kV	50 MW	22-24 29-31	wył. linii MIL AT5 wył. linii MIL-MSK			
ESP Porąbka Żar	220 kV				ESP PZR postój 3gen. 2gen./2pom. 3 pom.	1.05-30.09 19.06-02.07 08-14 20.07-18.08	wył. lini BUJ-ZAP t.1 i t.2 wył. KOM AT3 wył. linii BYC-BUJ wył. linii KOM-BIR
EC Wrocław	110 kV	1 z bl. 2 i 3	22-24 29-31 29.06-5.07	wył. linii PAS-DBN t.1 wył. linii PAS-DBN t.2 wył. WRC AT2			
EC Gorzów	110 kV	70 MW	1-14 15-19	wył. linii CRN-POL t.1 i t.2 wył. linii ZUK-LSN			
EC Zielona Góra	220 kV	1	1-14 15-19	wył. linii CRN-POL t.1 i t.2 wył. linii ZUK-LSN			
ESP Żarnowiec	400 kV				gen. 4 postój	2 11-13 14-20 23	prace na linii blokowej
					3 pompy	2-3 23	wył. linii ZRC-SLK
					600 MW pomp.	2-3 23	
					gen. 3 postój	30.07-1.08	prace na linii blokowej

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ			
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna	
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	1	20	wyl. linii ZRC-SLK				
	220 kV	0	0	0							
	110 kV	0	0	0							
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 10 postój bl. 9-12 max 1075 MW	12-14 31	prace na linii blokowej wyl. ROG4 S1B	
	220 kV	1	1	1				bl. 4 postój	27-28	prace na linii blokowej	
Stalowa Wola	220 kV	1	0	1	1	1-10 19-28 5-6 14-27	wyl. linii ZAM-DOB i ZAM-MKR wyl. linii PEL-CHM t.2 wyl. linii KOZ-ROZ t.1 i ROZ-PUL	300 MW	1-2	wyl. CHM-STW	
	400/220 kV	3	3	2							
	400 kV	1	1	1		1	27	wyl. KOZ2 S1	1650 MW	14-15 16-27	wyl. linii ROZ-PUL i ROZ-KOZ t.1 i 2 wyl. linii KOZ-ROZ t.1 i ROZ-PUL
Kozienice	220 kV	2	2	1				600 MW	14-15 16-27	wyl. linii ROZ-PUL i ROZ-KOZ t.1 i 2 wyl. linii KOZ-ROZ t.1 i ROZ-PUL	
	110 kV	0	0	0				1000 MW	28.08-4.09	wyl. linii ROZ-PUL	
	400/220 kV	3	1	1	4	14-27	wyl. linii KOZ-ROZ t.1 i ROZ-PUL				
	400 kV	0	0	0	2	14-27	wyl. linii KOZ-ROZ t.1 i ROZ-PUL				
Połaniec	220 kV	0	0	0							
	110 kV	0	0	0				200 MW	12-13	wyl. PEL AT1	
	400/110 kV	1	0	0	3	2-10	wyl. linii MIK-POL t.1 i 2				
Opole	400 kV	1	0	0	1 z bl. 5 i 6	2-10	wyl. linii MIK-POL t.1 i 2				
	110 kV	0	0	0							
	400/220/110 kV	2	1	1	3	24 25-30	wyl. linii TRE-DBN wyl. linii WIE-KOP				
Jaworzno	400/220 kV	1	1	1							
	400 kV	0	0	1	1	24 25-30	wyl. linii TRE-DBN wyl. linii WIE-KOP				
	220 kV	0	0	0							
Lagisza	110 kV	0	0	0							
	400kV	0	0	0	1	24	wyl. linii TRE-DBN				
Rybnik	400 kV	0	0	0							
	220 kV	1	1	1				bl. 5 postój bl. 4 postój	10-14 20-24	prace na linii blokowej prace na linii blokowej	
Łaziska 3	220 kV	1	0	0							
	110 kV	0	0	0	1	20.07-18.08 6-18 19.08-17.09	wyl. linii KOM-BIR wyl. linii BYC-PRB i BIR-KOM wyl. linii BIR-BYC				
Siersza	110 kV	0	0	0							
Patnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1	1	20.08-22.10	wyl. linii SLK-STO (HVDC)				
	400 kV	0	0	0	1	20.08-22.10	wyl. linii SLK-STO (HVDC)				
	220 kV	0	0	0							
	110 kV	1**	0	0							
Karolin	110 kV	1**	0	0	1	24-26	wyl. linii CZE-PAT				
Dolina Odra	400/220 kV	2	1/2**	1/2**	2	20.08-22.10	wyl. linii SLK-STO (HVDC)				
	400 kV	1	1	1							
	220 kV	0	0	0							
Turów	400 kV	0	0	0							
	220 kV	2	2	2				1000 MW	2-10	wyl. linii MIK-POL t.1 i 2	
	110 kV	0	0	0							
Żerań	220 kV	0	0	0							
EC Płock	400 kV	0	0	0							
Wrocław	220 kV	1**	1**	1**	1	6-9 20.08-5.09 22-29	wyl. linii 220 kV PAT-WLA wyl. linii SLK-STO (HVDC) wyl. linii PAT-JAS				

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAKJ		
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
EC Sierki	110 kV	100 MW 3 z bl. 1-6 1 z bl. 7-10	1-31	bezpieczna praca sieci 110 kV			
ESP Porąbka Żar	220 kV				ESP PZR postój	1 05-30.09 20.07-18.08 6-18 19.08-17.09	wyl. lini BUJ-ZAP t.1 i 2 wyl. linii KOM-BIR wyl. linii BYC-PRB i BIR-KOM wyl. Linii BIR-BYC
					3 pompy		
EC Pomorzany	110 kV	1	29-31	wyl. linii KRA-GLN			
EC Szczecin	110 kV	1	29-31	wyl. linii KRA-GLN			
EC Gorzów	110 kV	100 MW	2-10	wyl. linii CRN-POL t.1 i 2			
EC Zielona Góra	220 kV	1	2-10	wyl. linii MIK-POL t.1 i 2			
ESP Żarnowiec	400 kV				gen. 3 postój	30.07-1.08 2-9 20	prace na linii blokowej
					3 pompy		
					600 MW pomp.	20	wyl. linii ZRC-SLK

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ				
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba	moc	data	przyczyna	liczba	moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	1		20	wył. linii NAR-SDU				
							21-23	wył. linii ZRC-SLK				
							27.09-3.10					
	220 kV	0	0	0								
	110 kV	0	0	0								
Bełchatów	400kV	2	2	2					bl. 9-12 max 1075 MW	21	wył. ROG4 S2B	
	220 kV	1	1	1					bl. 2 i 4 max 440 MW	22	wył. ROG4 S1B	
										7-20	wył. JOA AT2	
Stalowa Wola	220 kV	0/1	0	0/1	1		2-4 16-19	wył. CHM AT2 wył. linii ABR-STW	420 MW	16-19	wył. linii ABR-STW	
Kozienice	400/220 kV	3	3	2	1							
	400 kV	1	1	1			8	wył. linii KOZ-OSC	bl 9 i 10 max 1100MW	8	wył. linii KOZ-OSC	
							12-15	wył. linii PEL-OSC				
	220 kV	2	2	1					1000 MW	28.08-4.09	wył. linii ROZ-PUL	
	110 kV	0	0	0	2	23-27	wył. KOZ AT3	5	8	wył. linii KOZ-OSC		
					1			800 MW	11	wył. linii KOZ-ROZ L1		
Połaniec	400/220 kV	2/3*	1	1	4		11	wył. linii KOZ-ROZ L1				
					1		8	wył. linii KOZ-OSC				
	400 kV	0	0	0			12-15	wył. linii PEL-OSC				
							20.09-11.10	wył. PEL AT2				
	220 kV	0	0	0	2	11	wył. linii KOZ-ROZ L1					
					1	20.09-11.10	wył. PEL AT2					
	110 kV	0	0	0								
									180 MW	7	prace w sieci 110 kV	
									140 MW	8	prace w sieci 110 kV	
Opole	400/110 kV	1	0	0								
	400 kV	1	0	0								
	110 kV	0	0	0								
										20	wył. linii WIE-NOS	
										20-30	wył. linii ALB-NOS	
										29	wył. linii WIE-NOS	
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3		3-5	wył. linii WRZ-HCZ				
							7-20	wył. JOA AT2				
							20	wył. linii WIE-NOS				
								20-30	wył. linii ALB-NOS			
								21-30	wył. linii JOA-WRZ-LAG			
								29	wył. linii WIE-NOS			
400/220 kV	1	1	1									
400 kV	0	0	1	1			3-5	wył. linii WRZ-HCZ				
							7-20	wył. JOA AT2				
							20	wył. linii WIE-NOS				
							20-30	wył. linii ALB-NOS				
							21-30	wył. linii JOA-WRZ-LAG				
							29	wył. linii WIE-NOS				
220 kV	0	0	0									
110 kV	0	0	0						bl. 1 i 2 postój	24.09-07.10	prace na linii blokowej	
Lągisza	400kV	0	0	0	1		20	wył. linii WIE-NOS				
							20-30	wył. linii ALB-NOS				
							21-30	wył. linii JOA-WRZ-LAG				
							30	wył. linii WIE-NOS				
Rybnik	400 kV	0	0	0					1	20	wył. linii WIE-NOS	
	220 kV	1	1	1	2		20	wył. linii WIE-NOS		29	wył. linii WIE-NOS	
							29	wył. linii WIE-NOS				
Łaziska 3	220 kV	1	0	0	1		19.08-17.09	wył. linii BIR-BYC				
Siersza	110 kV	0	0	0	1		6-7	wył. SIE S1/S2				
							9-14	wył. LUA S1				
							23.09-06.10	wył. LUA AT3				
Pątnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1	1		20.08-22.10	wył. linii SLK-STO (HVDC)				
							16-23	wył. OSR S1				
	400 kV	0	0	0	1		16.09-7.10	wył. OSR AT1				
	220 kV	0	0	0			20.08-22.10	wył. linii SLK-STO (HVDC)				
	110 kV	1**	0	0								
Karolin	110 kV	1**	0	0								
Dolna Odra	400/220 kV	2	1/2**	1/2**	3		19.09-26.10	wył. ZUK SP 220 kV				
							19-24	wył. linii ZUK-POL				
							20.08-22.10	wył. linii SLK-STO (HVDC)				
								10-13	wył. LSN S1/S2			
								16-23	wył. OSR S1			
400 kV	1	1	1									
220 kV	0	0	0									
Turów	400 kV	0	0	0								
	220 kV	2	2	2								
	110 kV	0	0	0								
Zerań	220 kV	0	0	0	1		2	wył. linii MIL-MSK i MIL4 S1				
							24.09-03.10	wył. MIL4 S1				
							3	wył. linii MIL-MSK i MIL4 S2				
							9-12	wył. MSK AT1				
							16.09-06.10	prace w sieci 110 kV				
							25	wył. linii MIL-MSK i MIL4 S1				
EC Płock	400 kV	0	0	0								
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**	1		20.08-5.09	wył. linii SLK-STO (HVDC)	blok GP postój	6-8	prace na linii blokowej	
							9.09-22.10					
							16-23	wył. OSR S1				
							16.09-7.10	wył. OSR AT1				

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ				SMAXJ			
		liczba	moc	data	przyczyna	liczba	moc	data	przyczyna
EC Siekierki	110 kV	100 MW		1-30	bezpieczna praca sieci 110 kV				
		3 z bl. 1-6							
		1 z bl. 7-10							
		120 MW		2-3	wył. linii MIL-MSK i MIL4 S1/S2				
		80 MW		9-12	wył. MSK AT1				
EC Żerań	110 kV			16.09-06.10	prace w sieci 110 kV				
		120 MW		24.09-3.10	wył. MIL S1				
				25	wył. linii MIL-MSK i MIL4 S1				
		80 MW		2-3	wył. linii MIL-MSK i MIL4 S1/S2				
		50 MW		9-12	wył. MSK AT1				
ESP Porąbka Żar	220 kV			16.09-06.10	prace w sieci 110 kV				
				24.09-3.10	wył. MIL S1				
EC Wrotków	110 kV			25	wył. linii MIL-MSK i MIL4 S1				
ESP Porąbka Żar	220 kV						ESP PZR postój 3 pompy	1.05-30.09 19.08-17.09	wył. linii BUU-ZAP L1 i L2 wył. Linii BIR-BYC
EC Pomorzany i EC Szczecin	110 kV	1		29.09-6.10 30.09-10.10	postój EC Skałowa Wola prace w sieci 110 kV				
EC Gorzów	110 kV	2		11-13	wył. linii PLC-MON				
		3		23-25	wył. linii KRA-MON				
EC Zielona Góra	220 kV	80 MW		10-13	wył. LSN S1/S2				
		100 MW		19-24 19.09-26.10	wył. linii ZUK-POL wył. ZUK SP 220 kV				
ESP Żarnowiec	400 kV	1		19-24 19.09-26.10	wył. linii ZUK-POL wył. ZUK SP 220 kV				
							3 pompy	21-23 27.09-3.10	
							600 MW pomp.	21-23 27.09-3.10	wył. linii ZRC-SLK

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	1	27.09-3.10 10 21-22	wył. linii ZRC-SLK wył. linii ZDK-GDP			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Bełchatów	400kV	2	2	2						
	220 kV	1	1	1						
Stalowa Wola	220 kV	1*	0	0	1	7.10-30.11 7-22 11-21	wył. linii KRI-RZE i KRI TR1 wył. linii ROZ-KIE i ROZ-KOZ L2 wył. LSY TR2			
Kozienice	400/220 kV	3	3	2	1	1-3	wył. KOZ AT2	1150 MW	4-22 24 26.10-15.11	wył. linii ROZ-KIE i ROZ-KOZ t.2 wył. ROZ2 S2 wył. OSC TR2
	400 kV	1	1	1				1100 MW	22	wył. linii ROZ-KIE, ROZ-KOZ t.2 i KIE-JOA
	220 kV	2	2	1						
	110 kV	0	0	0						
Polaniec	400/220 kV	2	1	1	1	20.09-11.10	wył. PEL AT2			
	400 kV	0	0	0	1	20.09-11.10	wył. PEL AT2			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Opole	400/110 kV	1	0	0				2500MW	18-29	wył. WIE4 S1
	400 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	2-7 5-6 18-29 19	wył. WIE-MOS wył. linii ROG-JOA L2 wył. WIE4 S1 wył. linii ROG-JOA L1			
	400/220 kV	1	1	1	1	2-7 5-6 18-29 19	wył. WIE-MOS wył. linii ROG-JOA L2 wył. WIE4 S1 wył. linii ROG-JOA L1	bl. 1 i 2 postój	24.09-07.10	prace na linii blokowej
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0	1	1-20	wył. KAT AT1			
Łągisza	400kV	0	0	0						
Rybnik	400 kV	0	0	0				2	2-7	wył. WIE-MOS
	220 kV	1	1	1						
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Siersza	110 kV	0	0	0	1	23.09-6.10	wył. LUA AT3			
Patnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1/2**	1	20.08-22.10 16.09-7.10	wył. linii SLK-STO (HVDC) wył. OSR AT1			
	400 kV	0	0	0	1	7	wył. OSR S1			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0						
Dolina Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**	3	19.09-26.10 26	wył. ZUK SP 220 kV wył. linii ZUK-POL			
	400 kV	1	1	1	2	20.08-22.10 7	wył. linii SLK-STO (HVDC) wył. OSR S1	1400 MW	8-30	wył. linii KRA-PLE t.1
	220 kV	0	0	0	1	8-30	wył. linii KRA-PLE t.1	360 MW	8-30	wył. linii KRA-PLE t.1
Turów	400 kV	0	0	0						
	220 kV	2	2	2						
	110 kV	0	0	0	1	21-25	wył. MIK AT4			
Żerań	220 kV	0	0	0	1	24.09-03.10 16.09-6.10 7-27 5-13 28-29 5 27 30-31	wył. MIL4 S1 prace w sieci 110 kV wył. MIL4 S2 wył. linii MIL-MSK oraz MIL4 S2 wył. linii MIL-KOZ oraz MIL4 S1 wył. MIL AT4 oraz MIL4 S1			
EC Plock	400 kV	0	0	0						
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**	1	9.09-22.10 16.09-7.10 7	wył. linii SLK-STO (HVDC) wył. OSR AT1 wył. OSR S1			

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ				SMAKJ			
		liczba	moc	data	przyczyna	liczba	moc	data	przyczyna
EC Siekierki	110 kV	100 MW		1-31	bezpieczna praca sieci 110 kV				
		3 z bl. 1-6							
		1 z bl. 7-10							
		120 MW		24.09-3.10	wył. MIL4 S1				
				16.09-6.10	prace w sieci 110 kV				
				7-27					
		80 MW		5	wył. linii MIL-MSK				
				5-13	wył. MIL4 S2				
		120 MW		28-29	wył. MIL4 S1				
				27	wył. MIL4 S1 i MIL AT4				
EC Żerań	110 kV			30-31	wył. MIL4 S1				
		80 MW		24.09-3.10	wył. MIL4 S1				
				16.09-6.10	prace w sieci 110 kV				
				7-27					
		50 MW		5	wył. linii MIL-MSK				
				5-13	wył. MIL4 S2				
		80 MW		28-29	wył. MIL4 S1				
				27	wył. MIL4 S1 i MIL AT4				
				30-31	wył. MIL4 S1 i MIL AT4				
				1-15	wył. linii KRI-RZE i KRI TR1				
EC Nowa Sarzyna	110 kV	1	1-15	wył. linii KRI-RZE i KRI TR1					
EC Rzeszów	110 kV	1	16.10-30.11	wył. linii KRI-RZE i KRI TR1					
EC Wrotków	110 kV	1	29.09-6.10	postój EC Sława Wola					
			30.09-10.10	prace w sieci 110 kV					
			11-21	wył. LSY TR2					
			22.10-5.11	prace w sieci 110 kV					
EC Pomorzany i EC Szczecin	110 kV	2	8-30	wył. linii KRA-PLE L1					
EC Gorzów	110 kV	100 MW	19.09-26.10	wył. ZUK SP 220 kV					
			8-30	wył. linii KRA-PLE L1					
			26	wył. linii ZUK-POL					
			28-31	wył. ZUK AT3					
			19.09-26.10	wył. ZUK SP 220 kV					
EC Zielona Góra	220 kV	1	8-30	wył. linii KRA-PLE L1					
			26	wył. linii ZUK-POL					
			28-31	wył. ZUK AT3					
			1-3	wył. linii WRC-DBN					
EC Wrocław	110 kV	1 z bl. 2 i 3	1-3	wył. linii WRC-DBN					
ESP Żarnowiec	400 kV				3 pompy	27.09-3.10		wył. linii ZRC-SLK	
					600 MW pomp.	27.09-3.10			
					gen. 2 postój	10	28.10-7.11		prace na linii blokowej

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0	1	8 25 22	wył. linii ZRC-SLK wył. linii OST-STN			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 7 postój bl. 14 postój bl. 2 postój	12-14 28-29 4-6	prace na linii blokowej prace na linii blokowej
	220 kV	1	1	1						
Stalowa Wola	220 kV	1*	0	0	1	7.10-30.11 18-21	wył. linii KRI-RZE i KRI TR1 wył. linii KOZ-LSY			
Kozienice	400/220 kV	3	3	2	1	15	wył. linii KOZ-OSC	1150 MW bl 9 i 10 max 1100MW	26.10-15.11 15	wył. OSC TR2 wył. linii KOZ-OSC
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	2	2	1						
	110 kV	0	0	0						
Polaniec	400/220 kV	2	1	1	1	15	wył. linii KOZ-OSC			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Opole	400/110 kV	1	0	0						
	400 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	12-14 18.11-5.12 25-27	wył. linii ROG-JOA L2 wył. linii WIE-MOS wył. linii ROG-JOA L1			
	400/220 kV	1	1	1						
	400 kV	0	0	0	1	12-14 18.11-5.12 25-27	wył. linii ROG-JOA L2 wył. linii WIE-MOS wył. linii ROG-JOA L1			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Łągisza	400kV	0	0	0						
Rybnik	400 kV	0	0	0						
	220 kV	1	1	1				2	18.11-5.12	wył. linii WIE-MOS
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Siersza	110 kV	0	0	0	1	4-5	wył. SIE AT1			
Patnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1/2**	1	12.11-7.12	wył. linii KON-PAT L1			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0	1	4-6	wył. linii LES-PLE			
Dolna Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**				1400 MW 360 MW	12.11-1.12 12.11-1.12	wył. linii KRA-PLE L2 wył. linii KRA-PLE L2
	400 kV	1	1	1	1	12.11-1.12	wył. linii KRA-PLE L2			
	220 kV	0	0	0						
Turów	400 kV	0	0	0	3	25-27	wył. linii MIK-PAS			
	220 kV	2	2	2						
	110 kV	0	0	0						
Zerań	220 kV	0	0	0	1	6.11-2.12	wył. linii WTO2-MOR2 i WTO1-MOR1			
EC Płock	400 kV	0	0	0						
Włocławek	220 kV	1**	1**	1**						

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAJ		
		moc	data	przyczyna	moc	data	przyczyna			
EC Sierki	110 kV	200 MW	1-30	bezpieczna praca sieci 110 kV						
		2 z bl. 1-6								
		2 z bl. 7-10								
EC Zerań	110 kV	300 MW	6.11-2.12	wył. linii WTO2-MOR2 i WTO1-MOR1						
		80 MW	6.11-2.12	wył. linii WTO2-MOR2 i WTO1-MOR1						
EC Wrotków	110 kV	1	22.10-5.11 18-21	prace w sieci 110 kV wył. linii KOZ-LSY						
EC Rzeszów	110 kV	1	16.10-30.11	wył. linii KRI-RZE i KRI TR1						
EC Zielona Góra	220 kV	1	1-11	wył. linii MIK-LSN						
			12-22	wył. linii KRA-GOR						
			25-30							
EC Gorzów	110 kV	100 MW	1-11	wył. linii MIK-LSN						
			12.11-1.12	wył. linii KRA-PLE L2						
			12-30	wył. linii KRA-GOR						
ESP Żarnowiec	400 kV	80 MW	4-8	wył. LSN AT3						
					gen. 2 postój	28.10-7.11 22	prace na linii blokowej			
					3 pompy	8 25	wył. linii ZRC-SLK			
			600 MW pomp.	8 25						

Nazwa elektrowni	Napięcie	liczba			SMINJ			SMAKJ		
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba / moc	data	przyczyna	liczba / moc	data	przyczyna
Ostrołęka B	220/110 kV	2**/0	1**/0	1**/0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Bełchatów	400kV	2	2	2				bl. 8 postój	16-18	prace na linii blokowej
	220 kV	1	1	1						
Stalowa Wola	220 kV	1*	0	0						
Kozienice	400/220 kV	3	3	2						
	400 kV	1	1	1						
	220 kV	2	2	1						
	110 kV	0	0	0						
Połaniec	400/220 kV	2	1	1						
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0				bl. 4 postój	2	prace na linii blokowej
	110 kV	0	0	0				bl. 3 postój	9	prace na linii blokowej
Opole	400/110 kV	1	0	0	3	30-31	wył. linii MIK-SWI t.1 i 2			
	400 kV	0	0	0	1 z bl.5 i 6	30-31	wył. linii MIK-SWI t.1 i 2			
	110 kV	0	0	0						
Jaworzno	400/220/110 kV	2	1	1	3	18.11-5.12 6-19	wył. linii WIE-MOS wył. linii WIE-KOP			
	400/220 kV	1	1	1						
	400 kV	0	0	0	1	18.11-5.12 6-19	wył. linii WIE-MOS wył. linii WIE-KOP			
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Legisza	400kV	0	0	0	1	12-13 19-20	wył. linii TRE-JOA wył. linii TRE-DBN			
Rybnik	400 kV	0	0	0				2	18.11-5.12 6-19	wył. linii WIE-MOS wył. linii WIE-KOP
	220 kV	1	1	1				bl. 4 postój	4	prace na linii blokowej
Łaziska 3	220 kV	1	0	0						
	110 kV	0	0	0						
Siersza	110 kV	0	0	0						
Pątnów	400/220/110 kV	1/2**	1	1/2**	1	12.11-7.12	wył. linii KON-PAT t.1			
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1**	0	0						
Karolin	110 kV	1**	0	0	1	2-6	wył. linii PLE-CZE			
Dolina Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**						
	400 kV	1	1	1				1400 MW	12.11-1.12	wył. linii KRA-PLE t.2
	220 kV	0	0	0	1	12.11-1.12	wył. linii KRA-PLE t.1	360 MW	12.11-1.12	wył. linii KRA-PLE t.2
Turów	400 kV	0	0	0						
	220 kV	2	2	2						
	110 kV	0	0	0						
Żerań	220 kV	0	0	0	1	8.11-4.12	wył. linii WTO2-MOR2 i WTO1-MOR1			
						3	wył. linii MIL-KOZ, MIL ATS i MIL S2			
						4	wył. linii MIL-KOZ, MIL ATS i MIL S1			
						6-12	wył. MIL S2			
						14-20	wył. MIL S1			
						22	wył. linii MIL-STN t.1 i MIL S1			
EC Płock	400 kV	0	0	0						
Wrocław	220 kV	1**	1**	1**						

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE
 ** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAKJ		
		liczba / moc	data	przyczyna	liczba / moc	data	przyczyna
EC Siekierki	110 kV	280 MW	1-31	bezpieczna praca sieci 110 kV			
		3 z bl. 1-6					
		3 z bl. 7-10					
		300 MW	8.11-4.12	wył. linii WTO2-MOR2 i WTO1-MOR1			
			3	wył. linii MIL-KOZ, MIL ATS i MIL S2			
EC Żerań	110 kV	80 MW	4	wył. linii MIL-KOZ, MIL ATS i MIL S1			
			6-12	wył. MIL S2			
			14-20	wył. MIL S1			
		200 MW	22	wył. linii MIL-STN t.1 i MIL S1			
			8.11-4.12	wył. linii WTO2-MOR2 i WTO1-MOR1			
			3	wył. linii MIL-KOZ, MIL ATS i MIL S2			
EC Zielona Góra	220 kV	1	1-29	wył. linii MIK-LSN			
EC Gorzów	110 kV	100 MW	1-29	wył. linii MIK-LSN			
EC Wrocław	110 kV	2	8-16	wył. linii PAS TR1			
		3	30-31	wył. linii MIK-SWI t.1 i 2			