



Sutartis Nr. 79-09/8540

K. Donelaičio g. 73, LT-44029, Kaunas
Tel. (8-37) 300000/300099/324140
Faksas (8-37) 324144

**Elektros ir valdymo inžinerijos fakultetas
Elektros sistemų katedra**

Sutartis Nr. 79-09/21-1099.9.9



LIETUVOS ENERGETIKOS INSTITUTAS

Breslaujos g. 3, LT-44403 Kaunas
Tel. (8 37) 351403 • Faksas (8 37) 351271



**Sistemų valdymo ir automatizavimo laboratorija
Energetikos kompleksinių tyrimų laboratorija**

VĖJO ELEKTRINIŲ PLĖTROS GALIMYBIŲ ANALIZĖ

STUDIJA

PRIEDAI

2009 m. gruodžio 1 d.



Visos teisės rezervuojamos

TURINYS

1 PRIEDAS. Europos šalių vėjo galių išvystymo scenarijai ir Lietuvos elektrinių įrengtosios galios	3
2 PRIEDAS. Autonomiškai veikiančios Baltijos EES galios rezervai	5
3 PRIEDAS. Lietuvos EES generuojančių galių ir rezervų išdėstymo struktūra prijungiant vėjo elektrines scenarijuose be jų galios eksporto, esant 50% didžiausiai vėjo prognozės paklaidai (nuo įrengtosios galios) ir tais pačiais rezervais rezervuojant didžiausio generatoriaus avarinį atsijungimą ir vėjo generacijos nuokrypį nuo prognozės	46

1 PRIEDAS. Europos šalių vėjo galių išvystymo scenarijai ir Lietuvos elektrinių įrengtosios galios

P1.1 lentelė. Europos šalių vėjo galių žemo, vidutinio ir aukšto išvystymo scenarijai iki 2030 metų, MW

Šalis	Esamas 2005	Žemas 2008	Vidutinis 2008	Aukštas 2008	Žemas 2010	Vidutinis 2010	Aukštas 2010	Žemas 2015	Vidutinis 2015	Aukštas 2015	Žemas 2020	Vidutinis 2020	Aukštas 2020	Žemas 2030	Vidutinis 2030	Aukštas 2030
Austrija	819	990	1015	1045	1100	1160	1250	1400	3000	3400	1700	3500	4900	2300	4300	7900
Belgija	167	357	571	834	469	750	1119	986	1286	1952	1218	2289	3034	2262	4983	6086
Bulgarija	10	30	40	55	90	183	245	300	540	650	680	875	1150	1495	2160	3450
Kroatija	6	150	230	360	250	400	600	370	580	1150	700	1400	2800	1200	3000	5600
Čekija	29	120	220	350	180	580	1100	220	900	1800	230	1200	2500	250	1500	4000
Danija	3130	3129	3129	3286	3329	3629	4229	3886	4318	4750	4778	5309	5840	6562	7291	8020
Suomija	82	150	200	250	250	350	500	500	900	1600	1000	1700	3000	2000	3200	6000
Prancūzija	702	2100	2700	5100	3098	4840	9680	12313	16745	23000	23000	30000	37000	38000	45000	49950
Vokietija	18428	21622	22900	24063	22665	25291	28466	27383	36004	42612	34170	48202	56640	44857	54244	63587
Didžioji Britanija	1460	2822	4086	6400	5550	7512	8900	6864	10813	16979	9995	16278	26087	11059	18136	29183
Graikija	573	845	1098	1350	958	1479	2000	1988	2744	3500	2280	3640	5000	3126	5628	8130
Vengrija	17	105	250	325	250	325	330	330	450	500	330	850	900	330	900	1600
Airija	583	1246	1326	1525	1478	1955	2858	1747	3257	4444	2993	4537	5344	3295	4998	5891
Italija	1381	2075	4233	5810	2490	5893	8300	3403	9130	12865	4150	11620	15770	6640	15355	19090
Liuksemburgas	35	45	54	53	54	66	66	78	96	98	102	126	132	117	184	206
Olandija	1224	2058	2228	2328	2528	2950	3400	4100	5250	6700	5100	6950	10100	5150	7050	10200
Norvegija	274	454	544	595	508	1057	1458	940	2350	4070	1380	3660	6660	1990	5980	11970
Lenkija	83	450	550	650	1000	1200	1500	3000	3500	4000	5000	6000	7000	10000	12000	14000
Portugalija	1014	2699	2841	2983	3894	4099	4304	5365	5647	5930	6850	7211	7572	8516	8964	9412
Rumunija	1	50	80	120	160	345	460	600	1100	1350	1600	2500	3100	2300	3300	4000
Serbija	0	0	2	5	5	10	30	20	40	80	40	80	150	100	200	500
Slovakija	5	20	55	90	100	175	410	160	245	545	177	280	545	205	303	545
Slovėnija	0	0	20	40	0	85	130	102	220	340	205	430	560	310	540	860
Ispanija	11482	13929	15477	17025	17528	19475	21423	23028	26476	30924	29029	34477	39425	40031	48479	53427
Švedija	493	750	1050	1350	1100	1600	2150	2150	3600	5600	4000	6500	10000	6500	10000	17000
Šveicarija	12	15	18	20	15	40	100	50	150	300	100	300	600	300	600	1100
Iš viso	42011	56212	64917	76012	69047	85449	105007	101282	139342	179139	140807	199915	255808	198895	268295	341707

P1.2 lentelė. Lietuvos elektrinių įrengtoji galia 2008–2025 m., MW

Elektrinių galia	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Ignalinos AE (Visagino AE)	1300	1300	0	0	0	0	0	0	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
Lietuvos elektrinė	1800	1800	1800	1800	1500	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1940
Vilniaus elektrinė	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Kauno elektrinė	160	160	160	160	160	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Mažeikių elektrinė	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Klaipėdos elektrinė	10	10	10	10	29	29	29	29	29	29	29	29	29	50	50	100	100	100
Panevėžio elektrinė	35	35	35	35	35	35	35	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Pramonės įmonių elektrinės	96	96	96	96	96	96	143	149	158	158	158	174	174	185	196	207	207	207
Kauno hidroelektrinė	50,4	50,4	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8
Mažosios hidroelektrinės	26	26	26	26	26	26	26	30	30	30	30	35	35	35	35	35	35	35
Kruonio HAE	800	800	800	800	800	800	800	1000	1000	1000	1000	1000	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Biokuro elektrinės	19	36	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Vėjo elektrinės	68	90	100	120	150	200	250	300	350	400	450	500	650	700	750	800	850	900
Vėjo šešėlinės elektrinės	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	150	150	150	300	300	300

2 PRIEDAS. Autonomiškai veikiančios Baltijos EES galios rezervai

P2.1 lentelė. 2012 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai nėra tarp sisteminių ryšių, o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Tarp sisteminių ryšių nėra											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas				Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{PR} , MW	P_{AR} , MW	P_{TR} , MW	P_G , MW	P_{PR} , MW	P_{AR} , MW	P_{TR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	70	8	8	65	127	8	8	8
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	70	8	8	65	127	8	8	8
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	70	0	8	73	127	0	8	16
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0
7	GRES-2_3	T	25	17	0	0	0	14	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Balti E, T10	K	215	90	11	11	104	110	11	11	84
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	0	0	0	0	115	11	11	79
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	113	11	11	81
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	90	10	10	90	100	10	10	80
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	100	10	10	80
22	IRU E, G1	T	150	70	0	8	73	0	0	0	0
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	0	0	0	0	0	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	95	7	13	85	100	7	13	80
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	12	0	1	7	12	0	1	7
28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Piamu E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0
31	Piamu E, G2	KC	100	40	5	5	50	60	5	5	30
32	Pliavinių HE, G1	H	83	53	0	30	0	50	0	33	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	53	0	30	0	50	0	33	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0

42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	50	0	14	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	36	2	2	4	36	2	2	4
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	46	0	3	7	46	0	3	7
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	193	14	28	185
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	35	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	90	5	5	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
67	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
68	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
69	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Liet. E, G1	K	150	100	8	8	35	0	0	0	0
71	Liet. E, G2	K	150	100	8	8	35	0	0	0	0
72	Liet. E, G5	K	300	150	15	15	120	135	15	15	135
73	Liet. E, G6	K	300	150	15	15	120	135	15	15	135
74	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	135	15	15	135
75	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
77	Kruonio HAE, G2	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
78	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Mažeikių E, G3	T	50	40	3	0	8	40	3	0	8
81	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Kauno E, G1	T	63	35	3	3	22	35	3	3	22
83	Kauno E, G2	T	100	50	5	5	40	50	5	5	40
84	Lifosa G3	T	25	15	0	0	0	15	0	0	0
85	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
86	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
87	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
88	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
89	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	119	10	10	61
90	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Achema G1	DT	21	12	0	0	0	0	0	0	0
92	Achema G2	DT	47	40	0	0	0	25	0	0	0
93	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	64	0	0	0	64	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	44	0	0	0	44	0	0	0

Estijos vėjo elektrinių:	0	49	0	0	0	49	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:	0	25	0	0	0	25	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:	0	182	0	0	0	182	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:	3422	618	56	1117	379	966	66	712	535
Visų Latvijos elektrinių:	2905	416	2	1124	11	649	21	1163	196
Visų Estijos elektrinių:	3670	470	32	48	408	734	64	72	520
Visų Kaliningrado elektrinių:	925	252	15	23	203	395	15	23	32
Visų elektrinių:	10921	1574	105	2311	1001	2744	166	1969	1282
Iš viso:	10921	1756	105	2311	1001	2926	166	1969	1282

Pastaba: 1. Santrumpos: KC – kombinuoto ciklo, T – termofikacinis, K – kondensacinis, DT – dujų turbininis, H – hidraulinis, hidroelektrinis, HA – hidroakumuliacinis, VDV – vidaus degimo variklis, Kal. – Kaliningrado, Daugavp. – Daugpilis, Liet. E – Lietuvos elektrinė.

2. Kruonio HAE PGN nurodyta didžiausia (kai yra mažiausias patvankos lygis (98,00 m) PGN=187 MW, o kai didžiausias patvankos lygis (111,50 m) PGN=225 MW).

P2.2 lentelė. 2012 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai tarp sisteminių ryšių nėra, o Lietuvos EES $P_{SALDO}=0$

Tarp sisteminių ryšių nėra											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	67	8	8	68	120	8	8	15
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	67	8	8	68	120	8	8	15
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	67	0	8	76	120	0	8	23
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	70	8	8	65	119	8	8	16
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	70	8	8	65	119	8	8	16
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	70	0	8	73	119	0	8	24
7	GRES-2_3	T	25	23	0	0	0	23	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	100	11	11	94	157	11	11	37
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Balti E, T11	T	215	103	11	11	91	160	11	11	34
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	100	11	11	94	160	11	11	34
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	160	11	11	34
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	0	0	0	0	110	0	8	33
23	IRU E, G2	KC	250	125	8	17	100	200	8	17	25
24	TALLIN E, G1	T	40	36	0	0	0	36	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	100	7	13	80	150	7	13	30
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0

30	Piamu E, G1	T	20	18	0	0	0	18	0	0	0
31	Piamu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	75	0	8	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	75	0	8	0	70	0	13	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	75	0	8	0	70	0	13	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	200	14	28	178
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavinių HE, G6	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
55	Pliavinių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavinių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	190	20	20	170
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	25	0	5	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	45	0	0	0	40	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
67	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
68	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
69	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Liet. E, G1	K	150	100	8	8	35	79	8	8	56
71	Liet. E, G2	K	150	100	8	8	35	79	8	8	56
72	Liet. E, G5	K	300	169	15	15	101	150	15	15	120
73	Liet. E, G6	K	300	160	15	15	110	150	15	15	120
74	Liet. E, G7	K	300	160	15	15	110	150	15	15	120
75	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
77	Kruonio HAE, G2	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
78	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G4	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
80	Mažeikių E, G3	T	50	40	3	0	8	40	3	0	8
81	Mažeikių E, G1	T	100	80	5	5	10	80	5	5	10
82	Kauno E, G1	T	63	55	3	3	2	55	3	3	2
83	Kauno E, G2	T	100	85	5	5	5	85	5	5	5
84	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0

85	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
86	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
87	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
88	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
89	Vilniaus E3, G1	T	200	170	10	10	10	170	10	10	10
90	Vilniaus E3, G2	T	200	170	10	10	10	170	10	10	10
91	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
92	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
93	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
94	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	64	0	0	0	64	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	44	0	0	0	44	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	49	0	0	0	49	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	25	0	0	0	25	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	182	0	0	0	182	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3422	1123	96	1382	435	1808	96	552	516
Visų Latvijos elektrinių:			2905	757	4	841	4	1218	38	769	352
Visų Estijos elektrinių:			3670	854	57	73	459	1374	68	92	226
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	459	30	45	414	740	30	45	108
Visų elektrinių:			10921	3011	187	2341	1312	5140	232	1457	1202
Iš viso:			10921	3193	187	2341	1312	5322	232	1457	1202

P2.3 lentelė. 2012 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroninis ryšys EstLink (350 MW), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Asinchroninis ryšys Estlink - 350 MW												
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas					Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	65	8	8	70	120	8	8	15	
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	65	8	8	70	120	8	8	15	
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	65	0	8	78	120	0	8	23	
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	GRES-2_3	T	25	10	0	0	0	13	0	0	0	
8	Ahtme E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0	
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Balti E, T10	K	215	116	11	11	78	121	11	11	73	
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	ESTI E, G1	K	215	92	11	11	102	120	11	11	74	
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	120	11	11	74	
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	IRU E, G1	T	150	70	0	8	73	100	0	8	43	
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0	

24	TALLIN E, G1	T	40	25	0	0	0	25	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	0	0	0	0	120	7	13	60
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	12	0	1	7	12	0	1	7
28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Piarnu E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	40	5	5	50	50	5	5	40
32	Pliavių HE, G1	H	83	40	0	43	0	50	0	33	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavių HE, G2	H	83	40	0	43	0	50	0	33	0
40	Pliavių HE, G4	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
41	Pliavių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	50	0	14	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	36	2	2	4	36	2	2	4
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	46	0	3	7	46	0	3	7
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	180	20	20	180
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	35	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	66	5	5	24
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
67	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
68	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
69	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Liet. E, G1	K	150	60	8	8	75	0	0	0	0
71	Liet. E, G2	K	150	60	8	8	75	0	0	0	0
72	Liet. E, G5	K	300	130	15	15	140	135	15	15	135
73	Liet. E, G6	K	300	130	15	15	140	135	15	15	135
74	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	140	15	15	130
75	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
77	Kruonio HAE, G2	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
78	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0

79	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Mažeikių E, G3	T	50	40	3	0	8	34	3	0	14
81	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Kauno E, G1	T	63	40	3	3	17	40	3	3	17
83	Kauno E, G2	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Lifosa G3	T	25	15	0	0	0	15	0	0	0
85	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
86	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
87	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
88	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
89	Vilniaus E3, G1	T	200	116	10	10	64	100	10	10	80
90	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Achema G1	DT	21	12	0	0	0	12	0	0	0
92	Achema G2	DT	47	25	0	0	0	25	0	0	0
93	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	117	0	0	0	117	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	81	0	0	0	81	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	91	0	0	0	91	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	47	0	0	0	47	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	336	0	0	0	336	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3422	607	61	1122	518	913	61	707	510
Visų Latvijos elektrinių:			2905	427	2	1150	11	612	27	1155	215
Visų Estijos elektrinių:			3670	470	27	35	309	692	44	59	369
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	252	15	23	218	373	15	23	53
Visų elektrinių:			10921	1420	104	2329	1055	2590	147	1943	1147
Jungtis Estlink:			350	0	35	0	35	0	35	0	35
Visų jungčių:			350	0	35	0	35	0	35	0	35
Iš viso:			11271	1756	139	2329	1090	2926	182	1943	1182

P2.4 lentelė. 2012 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroninis ryšys EstLink (350 MW), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Asinchroninis ryšys Estlink - 350 MW											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	60	8	8	75	115	8	8	20
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	60	8	8	75	115	8	8	20
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	60	0	8	83	115	0	8	28
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	70	8	8	65	116	8	8	19
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	70	8	8	65	116	8	8	19
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	70	0	8	73	116	0	8	27
7	GRES-2_3	T	25	22	0	0	0	25	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	130	11	11	64	160	11	11	34
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Balti E, T11	T	215	120	11	11	74	160	11	11	34
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	130	11	11	64	170	11	11	24
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	166	11	11	28

16	ESTIE, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTIE, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTIE, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTIE, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTIE, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTIE, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	0	0	0	0	100	0	8	43
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	32	0	0	0	35	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	110	7	13	70	150	7	13	30
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	150	7	13	30
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
30	Piamu E, G1	T	20	18	0	0	0	18	0	0	0
31	Piamu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavių HE, G1	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
39	Pliavių HE, G2	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
40	Pliavių HE, G4	H	83	58	0	25	0	70	0	13	0
41	Pliavių HE, G5	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	263	14	28	115
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	40	0	0	0	40	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	90	5	5	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	9	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
67	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
68	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
69	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Liet. E, G1	K	150	100	8	8	35	75	8	8	60

71	Liet. E, G2	K	150	100	8	8	35	0	0	0	0
72	Liet. E, G5	K	300	240	15	15	30	182	15	15	88
73	Liet. E, G6	K	300	240	15	15	30	170	15	15	100
74	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	170	15	15	100
75	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
77	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0
78	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	190	0	0	0
80	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
81	Mažeikių E, G1	T	100	80	5	5	10	80	5	5	10
82	Kauno E, G1	T	63	55	3	3	2	55	3	3	2
83	Kauno E, G2	T	100	85	5	5	5	85	5	5	5
84	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
85	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
86	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
87	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
88	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
89	Vilniaus E3, G1	T	200	170	10	10	10	170	10	10	10
90	Vilniaus E3, G2	T	200	170	10	10	10	170	10	10	10
91	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
92	Achema G2	DT	47	45	0	0	0	45	0	0	0
93	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
94	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	117	0	0	0	117	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	81	0	0	0	81	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	91	0	0	0	91	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	47	0	0	0	47	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	336	0	0	0	336	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3422	1123	78	1367	167	1755	86	544	385
Visų Latvijos elektrinių:			2905	757	4	873	4	1181	23	754	119
Visų Estijos elektrinių:			3670	854	49	57	272	1332	66	88	222
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	459	30	45	435	718	30	45	132
Visų elektrinių:			10921	2857	161	2341	878	4986	205	1431	858
Jungtis Estlink:			350	0	35	0	35	0	35	0	35
Visų jungčių:			350	0	35	0	35	0	35	0	35
Iš viso:			11271	3193	196	2341	913	5322	240	1431	893

P2.5 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai tarpsisteminių ryšių nėra, o Lietuvos EES $P_{SALDO}=0$

Tarpsisteminių ryšių nėra											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas				Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	65	8	8	70	126	8	8	9
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	65	8	8	70	126	8	8	9
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	65	0	8	78	126	0	8	17
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0
7	GRES-2_3	T	25	14	0	0	0	14	0	0	0

8	Ahtme E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Balti E, T10	K	215	90	11	11	104	110	11	11	84
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Balti E, T12	K	215	90	11	11	104	113	11	11	81
14	ESTI E, G1	K	215	0	0	0	0	110	11	11	84
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	110	11	11	84
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	110	11	11	84
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	90	10	10	90	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	70	0	8	73	130	0	8	13
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	20	0	0	0	25	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Piarnu E, G1	T	20	10	0	0	0	12	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Pliavių HE, G1	H	83	50	0	33	0	50	0	33	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavių HE, G2	H	83	50	0	33	0	47	0	36	0
40	Pliavių HE, G4	H	83	0	0	83	0	45	0	38	0
41	Pliavių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	40	0	24	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	36	2	2	4	36	2	2	4
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	47	0	3	6	46	0	3	7
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	180	20	20	180
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	35	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	80	5	5	10

63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	195	15	29	201	0	0	0	0
73	Liet. E, G5	K	300	135	15	15	135	150	15	15	120
74	Liet. E, G6	K	300	135	15	15	135	150	15	15	120
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	150	15	15	120
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
83	Mažeikių E, G1	T	100	70	5	5	20	69	5	5	21
84	Kauno E, G3	T	300	102	15	15	168	30	15	15	240
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	100	10	10	80	110	10	10	70
91	Vilniaus E3, G2	T	200	100	10	10	80	0	0	0	0
92	Achema G1	DT	21	12	0	0	0	12	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	25	0	0	0	25	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	162	0	0	0	162	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	110	0	0	0	110	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	125	0	0	0	125	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	65	0	0	0	65	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	462	0	0	0	462	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	693	85	1578	819	993	75	914	691
Visų Latvijos elektrinių:			2905	467	2	1140	10	668	27	1113	201
Visų Estijos elektrinių:			3670	525	32	40	371	750	54	62	428
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	274	15	23	218	392	15	23	35
Visų elektrinių:			11454	1497	133	2780	1417	2803	171	2111	1354
Iš viso:			11454	1959	133	2780	1417	3265	171	2111	1354

P2.6 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai tarp sisteminių ryšių nėra, o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Tarp sisteminių ryšių nėra											
Elektros energijos šaltinio duomenys			Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas				
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW

1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	68	8	8	67	127	8	8	8
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	68	8	8	67	127	8	8	8
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	68	0	8	75	127	0	8	16
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	68	8	8	67	120	8	8	15
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	68	8	8	67	120	8	8	15
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	68	0	8	75	120	0	8	23
7	GRES-2_3	T	25	24	0	0	0	23	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	122	11	11	72	190	11	11	4
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Balti E, T11	T	215	130	11	11	64	190	11	11	4
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	120	11	11	74	180	11	11	14
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	180	11	11	14
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	180	11	11	14
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	75	0	8	68	120	0	8	23
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	32	0	0	0	36	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	110	7	13	70	150	7	13	30
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
30	Piarnu E, G1	T	20	18	0	0	0	18	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	70	0	13	0	0	0	83	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	38	2	2	2	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	38	2	2	2	39	2	2	1
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	218	14	28	160
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	220	14	28	158
54	Pliavinių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavinių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0

56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	200	20	20	160
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	24	0	6	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	47	0	0	0	47	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	80	5	5	10	80	5	5	10
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	307	15	29	89	299	15	29	97
73	Liet. E, G5	K	300	270	15	15	0	203	15	15	67
74	Liet. E, G6	K	300	270	15	15	0	204	15	15	66
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	190	0	0	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	40	3	0	8	40	3	0	8
83	Mažeikių E, G1	T	100	70	5	5	20	70	5	5	20
84	Kauno E, G3	T	300	200	15	15	70	150	15	15	120
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	140	10	10	40	170	10	10	10
91	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	170	10	10	10
92	Achema G1	DT	21	20	0	0	0	21	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	162	0	0	0	162	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	110	0	0	0	110	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	125	0	0	0	125	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	65	0	0	0	65	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	462	0	0	0	462	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	1259	77	1568	227	1937	87	748	398
Visų Latvijos elektrinių:			2905	848	9	901	16	1304	57	1051	492
Visų Estijos elektrinių:			3670	955	49	64	347	1467	70	86	101
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	497	30	45	417	764	30	45	84
Visų elektrinių:			11454	3097	165	2578	1007	5472	245	1929	1075
Iš viso:			11454	3559	165	2578	1007	5934	245	1929	1075

P2.7 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroninis ryšys EstLink (1000 MW), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Asinchroninis ryšys Estlink - 1000 MW											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas				Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	60	8	8	75	112	8	0	31
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	60	8	8	75	112	8	0	31
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	60	0	8	83	112	0	0	38
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0
7	GRES-2_3	T	25	10	0	0	0	14	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Balti E, T10	K	215	90	11	11	104	180	11	11	14
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	90	11	11	104	180	11	0	24
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	60	0	8	83	70	0	8	73
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	25	0	0	0	25	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	0	0	0	0	171	7	13	9
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Piarnu E, G1	T	20	10	0	0	0	12	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	50	0	33	0	50	0	33	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	50	0	33	0	50	0	33	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0

46	Kegumo HE, G5	H	64	50	0	14	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	36	2	2	4	32	2	2	8
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	32	2	2	8
51	Ryga TEC1, G4	T	56	46	0	3	7	46	0	3	7
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	200	14	28	178
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	35	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	300	15	29	96	0	0	0	0
73	Liet. E, G5	K	300	262	15	15	8	150	15	15	120
74	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	137	15	0	148
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	45	3	0	3	45	3	0	3
83	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Kauno E, G3	T	300	30	15	15	240	30	15	15	240
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Achema G1	DT	21	12	0	0	0	12	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	25	0	0	0	25	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	269	0	0	0	269	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	194	0	0	0	194	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	220	0	0	0	220	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	84	0	0	0	84	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	767	0	0	0	767	0	0	0

Visų Lietuvos elektrinių:	3955	600	47	1538	347	886	48	679	511
Visų Latvijos elektrinių:	2905	560	2	1130	11	594	18	1160	200
Visų Estijos elektrinių:	3670	525	22	30	291	668	28	33	120
Visų Kaliningrado elektrinių:	925	274	15	23	233	350	15	0	99
Visų elektrinių:	11454	1192	86	2720	880	2498	109	1871	930
Jungtis Estlink:	1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Visų jungčių:	1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Iš viso:	12454	1959	186	2720	980	3265	209	1871	1030

P2.8 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroninis ryšys EstLink (1000 MW), o Lietuvos EES $P_{SALDO}=0$

Asinchroninis ryšys Estlink - 1000 MW											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	60	8	8	75	118	8	8	17
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	60	8	8	75	118	8	8	17
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	60	0	8	83	118	0	8	25
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	62	8	8	73	115	8	8	20
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	62	8	8	73	115	8	8	20
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	62	0	8	81	115	0	8	28
7	GRES-2_3	T	25	24	0	0	0	23	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	100	11	11	94	180	11	11	14
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Balti E, T11	T	215	100	11	11	94	180	11	11	14
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	100	11	11	94	180	11	11	14
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	110	11	11	84
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	75	0	8	68	96	0	8	42
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	230	8	17	0
24	TALLIN E, G1	T	40	32	0	0	0	35	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	100	7	13	80	133	7	13	47
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
30	Piarnu E, G1	T	20	18	0	0	0	18	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0

37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
39	Pliavių HE, G2	H	83	63	0	20	0	70	0	13	0
40	Pliavių HE, G4	H	83	60	0	23	0	70	0	13	0
41	Pliavių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	32	2	2	8	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	32	2	2	8	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	291	14	28	87
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	200	20	20	160
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	47	0	0	0	40	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	90	5	5	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	245	15	29	151	390	15	29	6
73	Liet. E, G5	K	300	245	15	15	25	141	15	15	129
74	Liet. E, G6	K	300	185	15	15	85	160	15	15	110
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	190	0	0	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	40	3	0	8	0	0	0	0
83	Mažeikių E, G1	T	100	70	5	5	20	80	5	5	10
84	Kauno E, G3	T	300	245	15	15	25	150	15	15	120
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	160	10	10	20	140	10	10	40
91	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	140	10	10	40

92	Achema G1	DT	21	20	0	0	0	21	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	45	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	269	0	0	0	269	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	194	0	0	0	194	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	220	0	0	0	220	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	84	0	0	0	84	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	767	0	0	0	767	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	1259	77	1568	334	1830	85	748	455
Visų Latvijos elektrinių:			2905	858	4	878	18	1230	41	912	251
Visų Estijos elektrinių:			3670	968	49	64	429	1385	68	92	214
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	474	30	45	459	722	30	45	126
Visų elektrinių:			11454	2792	160	2555	1240	5167	224	1796	1045
Jungtis Estlink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Visų jungčių:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Iš viso:			12454	3559	260	2555	1340	5934	324	1796	1145

P2.9 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroniniai ryšiai EstLink (1000 MW) ir NordBalt (700 MW), o Lietuvos EES $P_{SALDO}=0$

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW ir NordBalt (700 MW)											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas				Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW	P_G , MW	P_{FPR} , MW	P_{FAR} , MW	P_{FTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	70	8	8	65	103	8	8	32
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	70	8	8	65	103	8	8	32
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	70	0	8	73	103	0	8	40
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0
7	GRES-2_3	T	25	10	0	0	0	16	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	10	0	0	0	12	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Balti E, T10	K	215	87	11	11	107	173	11	11	21
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	0	0	0	0	150	11	11	44
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	110	11	11	84
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	80	10	10	100	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	60	0	8	83	120	0	8	23
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	20	0	0	0	25	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	13	0	1	6	18	0	1	1

28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Piarnu E, G1	T	20	0	0	0	0	12	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	45	0	38	0	50	0	33	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	0	0	83	0	50	0	33	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	35	0	29	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	36	2	2	4	36	2	2	4
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	0	0	0	0	46	0	3	7
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavinių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavinių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavinių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	185	20	20	175
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	15	0	15	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	30	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	255	15	29	141	202	15	29	194
73	Liet. E, G5	K	300	249	15	15	21	0	0	0	0
74	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	0	23	0	0	0	0

83	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	68	5	5	22
84	Kauno E, G3	T	300	30	15	15	240	30	15	15	240
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	12	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	25	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	255	0	0	0	255	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	615	47	1538	425	824	35	698	456
Visų Latvijos elektrinių:			2905	467	2	1202	4	551	22	1150	186
Visų Estijos elektrinių:			3670	525	21	29	295	620	32	41	171
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	352	15	23	203	325	15	23	104
Visų elektrinių:			11454	1014	85	2792	926	2320	104	1911	916
Jungtis Estlink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:			700	0	70	0	70	0	70	0	70
Visų jungčių:			1700	0	170	0	170	0	170	0	170
Iš viso:			13154	1959	255	2792	1096	3265	274	1911	1086

P2.10 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroniniai ryšiai EstLink (1000 MW) ir NordBalt (700 MW), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW ir NordBalt (700 MW)											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	114	8	8	21	114	8	8	21
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	114	8	8	21	114	8	8	21
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	114	0	8	29	114	0	8	29
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	110	8	8	25
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	110	8	8	25
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	110	0	8	33
7	GRES-2_3	T	25	23	0	0	0	25	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	120	11	11	74	180	11	11	14
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	165	11	11	29
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	120	11	11	74	180	11	11	14
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0

18	ESTIE, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTIE, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTIE, G7	K	200	0	0	0	0	90	10	10	90
21	ESTIE, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	75	0	8	68	96	0	8	47
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	200	8	17	25
24	TALLIN E, G1	T	40	36	0	0	0	35	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	110	7	13	70	150	7	13	30
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	16	0	1	3	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
30	Piarnu E, G1	T	20	18	0	0	0	18	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavių HE, G1	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
39	Pliavių HE, G2	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
40	Pliavių HE, G4	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
41	Pliavių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	37	2	2	3	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	37	2	2	3	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	234	14	28	144
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	214	20	20	146
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	47	0	0	0	40	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	90	5	5	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	200	15	29	196	299	15	29	97

73	Liet. E, G5	K	300	150	15	15	120	150	15	15	120
74	Liet. E, G6	K	300	140	15	15	130	0	0	0	0
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	190	0	0	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	40	3	0	8	0	0	0	0
83	Mažeikių E, G1	T	100	70	5	5	20	80	5	5	10
84	Kauno E, G3	T	300	150	15	15	120	270	15	15	0
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	152	10	10	28	170	10	10	10
91	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	170	10	10	10
92	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	45	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	255	0	0	0	255	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	1259	77	1343	622	1768	70	733	247
Visų Latvijos elektrinių:			2905	848	4	931	8	1187	41	912	294
Visų Estijos elektrinių:			3670	955	38	53	288	1337	67	91	248
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	497	15	23	71	697	30	45	153
Visų elektrinių:			11454	2614	135	2350	988	4989	208	1780	942
Jungtis Estlink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:			700	0	70	0	70	0	70	0	70
Visų jungčių:			1700	0	170	0	170	0	170	0	170
Iš viso:			13154	3559	305	2350	1158	5934	378	1780	1112

P2.11 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroniniai ryšiai EstLink (1000 MW), NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (500 MW, tik eksportas), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW, NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (500 MW, tik eksportas)											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas				Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN}, MW	P_G, MW	P_{rPR}, MW	P_{rAR}, MW	P_{rTR}, MW	P_G, MW	P_{rPR}, MW	P_{rAR}, MW	P_{rTR}, MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	70	8	8	65	103	8	8	32
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	70	8	8	65	103	8	8	32
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	70	0	8	73	103	0	8	40
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0

6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0
7	GRES-2_3	T	25	10	0	0	0	16	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	10	0	0	0	12	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Balti E, T10	K	215	87	11	11	107	173	11	11	21
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	0	0	0	0	150	11	11	44
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	110	11	11	84
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	80	10	10	100	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	60	0	8	83	120	0	8	23
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	20	0	0	0	25	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	13	0	1	6	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Piarnu E, G1	T	20	0	0	0	0	12	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	45	0	38	0	50	0	33	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	0	0	83	0	50	0	33	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	35	0	29	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	36	2	2	4	36	2	2	4
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	0	0	0	0	46	0	3	7
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavinių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavinių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavinių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	185	20	20	175
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	15	0	15	0	20	0	10	0

61	Imanta E	T	47	30	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	255	15	29	141	202	15	29	194
73	Liet. E, G5	K	300	249	15	15	21	0	0	0	0
74	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	0	23	0	0	0	0
83	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	68	5	5	22
84	Kauno E, G3	T	300	30	15	15	240	30	15	15	240
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	12	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	25	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	255	0	0	0	255	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	615	47	1538	425	824	35	698	456
Visų Latvijos elektrinių:			2905	467	2	1202	4	551	22	1150	186
Visų Estijos elektrinių:			3670	525	21	29	295	620	32	41	171
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	352	15	23	203	325	15	23	104
Visų elektrinių:			11454	1014	85	2792	926	2320	104	1911	916
Jungtis Estlink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:			700	0	70	0	70	0	70	0	70
Jungtis LitPolLink:			500	0	0	0	0	0	0	0	0
Visų jungčių:			2200	0	170	0	170	0	170	0	170
Iš viso:			13654	1959	255	2792	1096	3265	274	1911	1086

P2.12 lentelė. 2016 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroninis EstLink (1000 MW), NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (500 MW, tik eksportas), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW, NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (500 MW, tik eksportas)											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	114	8	8	21	114	8	8	21
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	114	8	8	21	114	8	8	21
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	114	0	8	29	114	0	8	29
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	110	8	8	25
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	110	8	8	25
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	110	0	8	33
7	GRES-2_3	T	25	23	0	0	0	25	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	120	11	11	74	180	11	11	14
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	165	11	11	29
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	120	11	11	74	180	11	11	14
15	ESTI E, G2	K	215		0	0	0	0	0	0	0
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	90	10	10	90
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	75	0	8	68	96	0	8	47
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	200	8	17	25
24	TALLIN E, G1	T	40	36	0	0	0	35	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	110	7	13	70	150	7	13	30
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	16	0	1	3	18	0	1	1
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
30	Piarnu E, G1	T	20	18	0	0	0	18	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0

44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	37	2	2	3	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	37	2	2	3	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	234	14	28	144
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	214	20	20	146
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	47	0	0	0	40	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	90	5	5	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	200	15	29	196	299	15	29	97
73	Liet. E, G5	K	300	150	15	15	120	150	15	15	120
74	Liet. E, G6	K	300	140	15	15	130	0	0	0	0
75	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
78	Kruonio HAE, G2	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
79	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
80	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	190	0	0	0
81	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Mažeikių E, G3	T	50	40	3	0	8	0	0	0	0
83	Mažeikių E, G1	T	100	70	5	5	20	80	5	5	10
84	Kauno E, G3	T	300	150	15	15	120	270	15	15	0
85	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
86	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
87	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
88	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
89	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
90	Vilniaus E3, G1	T	200	152	10	10	28	170	10	10	10
91	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	170	10	10	10
92	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
93	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	45	0	0	0
94	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
95	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	255	0	0	0	255	0	0	0

Kaliningrado vėjo elektrinių:	0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:	0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:	3955	1259	77	1343	622	1768	70	733	247
Visų Latvijos elektrinių:	2905	848	4	931	8	1187	41	912	294
Visų Estijos elektrinių:	3670	955	38	53	288	1337	67	91	248
Visų Kaliningrado elektrinių:	925	497	15	23	71	697	30	45	153
Visų elektrinių:	11454	2614	135	2350	988	4989	208	1780	942
Jungtis Estlink:	1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:	700	0	70	0	70	0	70	0	70
Jungtis LitPolLink:	500	0	0	0	0	0	0	0	0
Visų jungčių:	2200	0	170	0	170	0	170	0	170
Iš viso:	13654	3559	305	2350	1158	5934	378	1780	1112

P2.13 lentelė. 2020 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroniniai ryšiai EstLink (1000 MW) ir NordBalt (700 MW), o Lietuvos EES PSALDO=122

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW ir NordBalt (700 MW)												
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas					Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	70	8	8	65	115	8	8	20	
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	70	8	8	65	115	8	8	20	
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	70	0	8	73	115	0	8	28	
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	GRES-2_3	T	25	16	0	0	0	16	0	0	0	
8	Ahtme E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0	
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Balti E, T10	K	215	100	11	11	94	110	11	11	84	
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	110	11	11	84	
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	ESTI E, G1	K	215	100	11	11	94	105	11	11	89	
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	105	11	11	89	
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	110	11	11	84	
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	IRU E, G1	T	150	70	0	8	73	120	0	8	23	
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	TALLIN E, G1	T	40	25	0	0	0	25	0	0	0	
25	TALLIN E, G2	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
27	Tartu E	T	20	15	0	1	4	15	0	1	4	
28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0	
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0	
30	Piamu E, G1	T	20	12	0	0	0	15	0	0	0	
31	Piamu E, G2	KC	100	0	0	0	0	0	0	0	0	
32	Pliaviņņi HE, G1	H	83	50	0	33	0	50	0	33	0	

33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavių HE, G2	H	83	0	0	83	0	50	0	33	0
40	Pliavių HE, G4	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
41	Pliavių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	50	0	14	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	22	2	2	18	36	2	2	4
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	42	0	3	11	45	0	3	8
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	283	14	28	95
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	35	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	12	0	0	0	12	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	306	15	29	90	0	0	0	0
73	Liet. E, G10	KC	440	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Liet. E, G5	K	300	176	15	15	94	140	15	15	130
75	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
79	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
80	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
83	Kruonio HAE, G6	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
84	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	0	23	25	3	0	23
85	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Kauno E, G3	T	300	30	15	15	240	68	15	15	202
87	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0

88	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
89	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
90	Nauja AE, G1	K	1300	320	65	65	0	287	0	65	0
91	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
92	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
93	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Achema G1	DT	21	0	0	0	0	21	0	0	0
96	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
97	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	255	0	0	0	255	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			5920	893	112	1793	447	1076	33	934	355
Visų Latvijos elektrinių:			2905	525	2	1180	29	648	16	1158	107
Visų Estijos elektrinių:			3670	589	22	30	264	727	54	62	454
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	358	15	23	203	361	15	23	68
Visų elektrinių:			13419	1420	151	3025	941	2812	117	2176	983
Jungtis Estlink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:			700	-184	70	0	70	-122	70	0	70
Visų jungčių:			1700	-184	170	0	170	-122	170	0	170
Iš viso:			15119	2181	321	3025	1111	3635	287	2176	1153

P2.14 lentelė. 2020 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroniniai ryšiai EstLink (1000 MW) ir NordBalt (700 MW), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=122$

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW ir NordBalt (700 MW)											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	64	8	8	71	124	8	8	11
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	64	8	8	71	124	8	8	11
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	64	0	8	79	124	0	8	19
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	63	8	8	72	123	8	8	12
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	63	8	8	72	123	8	8	12
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	63	0	8	80	123	0	8	20
7	GRES-2_3	T	25	25	0	0	0	23	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	140	11	11	54	120	11	11	74
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	120	11	11	74
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	120	11	11	74
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	100	11	11	94	120	11	11	74
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	120	11	11	74
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	120	11	11	69
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0

20	ESTIE, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTIE, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	75	0	8	68	130	0	8	13
23	IRU E, G2	KC	250	125	8	17	100	230	8	17	0
24	TALLIN E, G1	T	40	35	0	0	0	36	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	100	7	13	80	170	7	13	10
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	19	0	1	0
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
30	Piarnu E, G1	T	20	18	0	0	0	20	0	0	0
31	Piarnu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavių HE, G1	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
39	Pliavių HE, G2	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
40	Pliavių HE, G4	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
41	Pliavių HE, G5	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	236	14	28	142
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	220	20	20	140
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	30	0	20	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	40	0	0	0	40	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	80	5	5	10	80	5	5	10
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	308	15	29	88	372	15	29	24
73	Liet. E, G10	KC	440	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Liet. E, G5	K	300	250	15	15	20	156	15	15	114

75	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
79	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
80	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
83	Kruonio HAE, G6	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
84	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	0	23	0	0	0	0
85	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	80	5	5	10
86	Kauno E, G3	T	300	260	15	15	10	260	15	15	10
87	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
88	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
89	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
90	Nauja AE, G1	K	1300	378	65	65	0	457	65	65	0
91	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
92	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
93	Vilniaus E3, G1	T	200	170	10	10	10	170	10	10	10
94	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
96	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
97	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
98	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	255	0	0	0	255	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			5920	1523	122	1803	151	2126	125	978	168
Visų Latvijos elektrinių:			2905	955	9	906	14	1364	43	774	296
Visų Estijos elektrinių:			3670	1071	46	70	396	1530	89	113	459
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	538	30	45	444	764	30	45	84
Visų elektrinių:			13419	3142	208	2824	1004	5784	288	1910	1007
Jungtis Estlink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:			700	-122	70	0	70	-122	70	0	70
Visų jungčių:			1700	-122	170	0	170	-122	170	0	170
Iš viso:			15119	3965	378	2824	1174	6607	458	1910	1177

P2.15 lentelė. 2020 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroniniai ryšiai EstLink (1000 MW), NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (1000 MW), o Lietuvos EES $P_{SALDO}=287$

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW, NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (1000 MW)											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas				Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	70	8	8	65	115	8	8	20
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	70	8	8	65	115	8	8	20
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	70	0	8	73	115	0	8	28
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0

5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	0	0	0	0	0	0	0	0
7	GRES-2_3	T	25	16	0	0	0	16	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	12	0	0	0	12	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Balti E, T10	K	215	100	11	11	94	180	11	11	14
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	100	11	11	94	120	11	11	74
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	120	11	11	74
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	120	11	11	74
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	70	0	8	73	120	0	8	23
23	IRU E, G2	KC	250	0	0	0	0	0	0	0	0
24	TALLIN E, G1	T	40	25	0	0	0	25	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	15	0	1	4	15	0	1	4
28	Tartu E, G1	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Tartu E, G2	DT	50	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Piamu E, G1	T	20	12	0	0	0	15	0	0	0
31	Piamu E, G2	KC	100	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	50	0	33	0	50	0	33	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
38	Ryga HE, G6	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	0	0	83	0	50	0	33	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	15	0	3	0	15	0	3	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
44	Kegumo HE, G3	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	0	0	18	0	0	0	18	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	50	0	14	0	50	0	14	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	22	2	2	18	36	2	2	4
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ryga TEC1, G4	T	56	42	0	3	11	45	0	3	8
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	283	14	28	95
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavinių HE, G6	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
55	Pliavinių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavinių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Daugavp. HE, G1	H	50	25	0	25	0	25	0	25	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	0	0	50	0	0	0	50	0

60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	35	0	0	0	35	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	12	0	0	0	12	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	330	15	29	66	0	0	0	0
73	Liet. E, G10	KC	440	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Liet. E, G5	K	300	150	15	15	120	150	15	15	120
75	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
79	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
80	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
83	Kruonio HAE, G6	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
84	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	25	3	0	23
85	Mažeikių E, G1	T	100	68	5	5	22	0	0	0	0
86	Kauno E, G3	T	300	30	15	15	240	80	15	15	190
87	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
88	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
89	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
90	Nauja AE, G1	K	1300	423	65	65	0	430	65	65	0
91	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
92	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
93	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
96	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
97	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:			0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:			0	255	0	0	0	255	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:			0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:			0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			5920	1058	115	1798	448	1241	98	934	333
Visų Latvijos elektrinių:			2905	525	2	1180	29	648	16	1158	107
Visų Estijos elektrinių:			3670	589	22	30	264	727	43	52	261
Visų Kaliningrado elektrinių:			925	358	15	23	203	361	15	23	68
Visų elektrinių:			13419	1585	153	3030	943	2977	172	2165	767
Jungtis Estlink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:			700	-349	70	0	70	-287	70	0	70
Jungtis LitPolLink:			1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Visų jungčių:			2700	-349	270	0	270	-287	270	0	270
Iš viso:			16119	2181	423	3030	1213	3635	442	2165	1037

P2.16 lentelė. 2020 metų autonomiškai veikiančios Baltijos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai yra asinchroninis EstLink (1000 MW), NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (1000 MW), o Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=287$

Asinchroniniai ryšiai Estlink - 1000 MW, NordBalt (700 MW) ir LitPolLink (1000 MW)											
Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Kal. E, G1	KC, dujų	150	64	8	8	71	124	8	8	11
2	Kal. E, G2	KC, dujų	150	64	8	8	71	124	8	8	11
3	Kal. E, G3	KC, garo	150	64	0	8	79	124	0	8	19
4	Kal. E, G4	KC, dujų	150	63	8	8	72	123	8	8	12
5	Kal. E, G5	KC, dujų	150	63	8	8	72	123	8	8	12
6	Kal. E, G6	KC, garo	150	63	0	8	80	123	0	8	20
7	GRES-2_3	T	25	25	0	0	0	23	0	0	0
8	Ahtme E, G1	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
9	Ahtme E, G2	T	20	13	0	0	0	13	0	0	0
10	Balti E, T9	T	215	140	11	11	54	120	11	11	74
11	Balti E, T10	K	215	0	0	0	0	120	11	11	74
12	Balti E, T11	T	215	0	0	0	0	120	11	11	74
13	Balti E, T12	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ESTI E, G1	K	215	100	11	11	94	120	11	11	74
15	ESTI E, G2	K	215	0	0	0	0	120	11	11	74
16	ESTI E, G3	K	215	0	0	0	0	120	11	11	69
17	ESTI E, G4	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ESTI E, G5	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ESTI E, G6	K	215	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ESTI E, G7	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ESTI E, G8	K	200	0	0	0	0	0	0	0	0
22	IRU E, G1	T	150	75	0	8	68	130	0	8	13
23	IRU E, G2	KC	250	125	8	17	100	230	8	17	0
24	TALLIN E, G1	T	40	35	0	0	0	36	0	0	0
25	TALLIN E, G2	KC	200	100	7	13	80	170	7	13	10
26	TALLIN E, G3	KC	200	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Tartu E	T	20	18	0	1	1	19	0	1	0
28	Tartu E, G1	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
29	Tartu E, G2	DT	50	45	3	3	0	45	3	3	0
30	Piamu E, G1	T	20	18	0	0	0	20	0	0	0
31	Piamu E, G2	KC	100	90	5	5	0	90	5	5	0
32	Pliavinių HE, G1	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
33	Ryga HE, G1	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
34	Ryga HE, G2	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
35	Ryga HE, G3	H	67	0	0	67	0	0	0	67	0
36	Ryga HE, G4	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
37	Ryga HE, G5	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
38	Ryga HE, G6	H	67	39	0	28	0	39	0	28	0
39	Pliavinių HE, G2	H	83	70	0	13	0	70	0	13	0
40	Pliavinių HE, G4	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
41	Pliavinių HE, G5	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
42	Kegumo HE, G1	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
43	Kegumo HE, G2	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0

44	Kegumo HE, G3	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
45	Kegumo HE, G4	H	18	18	0	0	0	18	0	0	0
46	Kegumo HE, G5	H	64	56	0	8	0	56	0	8	0
47	Kegumo HE, G6	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
48	Kegumo HE, G7	H	64	0	0	64	0	0	0	64	0
49	Ryga TEC1, G1	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
50	Ryga TEC1, G2	DT	44	39	2	2	1	39	2	2	1
51	Ryga TEC1, G4	T	56	50	0	3	3	50	0	3	3
52	Ryga TEC2, G4	KC	420	0	0	0	0	236	14	28	142
53	Ryga TEC2, G5	KC	420	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Pliavių HE, G6	H	83	0	0	83	0	70	0	13	0
55	Pliavių HE, G8	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
56	Pliavių HE, G9	H	83	0	0	83	0	0	0	83	0
57	Kurzeme E	T	400	0	0	0	0	220	20	20	140
58	Daugavp. HE, G1	H	50	45	0	5	0	45	0	5	0
59	Daugavp. HE, G2	H	50	30	0	20	0	0	0	50	0
60	Jakabpils HE	H	30	20	0	10	0	20	0	10	0
61	Imanta E	T	47	40	0	0	0	40	0	0	0
62	Krustpils E	DT	100	80	5	5	10	80	5	5	10
63	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
64	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
65	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
66	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
67	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
68	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
69	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
70	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
71	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
72	Liet. E, G9	KC	440	390	15	29	6	390	15	29	6
73	Liet. E, G10	KC	440	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Liet. E, G5	K	300	270	15	15	0	267	15	15	3
75	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
79	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
80	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
81	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
82	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
83	Kruonio HAE, G6	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
84	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	0	23	0	0	0	0
85	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	77	5	5	13
86	Kauno E, G3	T	300	223	15	15	47	220	15	15	50
87	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
88	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
89	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
90	Nauja AE, G1	K	1300	478	65	65	0	557	65	65	0
91	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
92	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
93	Vilniaus E3, G1	T	200	170	10	10	10	149	10	10	31
94	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
96	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
97	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
98	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0

Lietuvos vėjo elektrinių:	0	331	0	0	0	331	0	0	0
Latvijos vėjo elektrinių:	0	227	0	0	0	227	0	0	0
Estijos vėjo elektrinių:	0	255	0	0	0	255	0	0	0
Kaliningrado vėjo elektrinių:	0	132	0	0	0	132	0	0	0
Visų vėjo elektrinių:	0	945	0	0	0	945	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:	5920	1688	122	1803	86	2291	125	978	103
Visų Latvijos elektrinių:	2905	955	9	906	14	1364	43	774	296
Visų Estijos elektrinių:	3670	1071	46	70	396	1530	89	113	459
Visų Kaliningrado elektrinių:	925	538	30	45	444	764	30	45	84
Visų elektrinių:	13419	3307	208	2824	939	5949	288	1910	942
Jungtis Estlink:	1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Jungtis NordBalt:	700	-287	70	0	70	-287	70	0	70
Jungtis LitPolLink:	1000	0	100	0	100	0	100	0	100
Visų jungčių:	2700	-287	270	0	270	-287	270	0	270
Iš viso:	16119	3965	478	2824	1209	6607	558	1910	1212

2 Priedas. Lietuvos EES galios rezervai esant sinchroniškiems ryšiams su UCTE ar IPS/UPS

2.1 lentelė. 2012 metų sinchroniškai su UCTE arba su IPS/UPS veikiančios Lietuvos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=0$

Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas				Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0
3	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
4	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
5	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
6	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
7	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
8	Liet. E, G1	K	150	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Liet. E, G2	K	150	88	8	8	47	85	8	8	50
10	Liet. E, G5	K	300	160	15	15	110	160	15	15	110
11	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
15	Kruonio HAE, G2	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
16	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
17	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
18	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	3	20	25	3	3	20
19	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Kauno E, G1	T	63	30	3	3	27	30	3	3	27
21	Kauno E, G2	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Lifosa G3	T	25	15	0	0	0	15	0	0	0
23	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0
24	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0
25	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
26	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
27	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0

29	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
30	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
31	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	370	0	0	0	370	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3422	248	28	1092	204	660	28	677	207
Iš viso:			3422	618	28	1092	204	1030	28	677	207

2.2 lentelė. 2012 metų sinchroniškai su UCTE arba su IPS/UPS veikiančios Lietuvos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai Lietuvos EES $P_{SALDO}=0$

Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas					Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	
1	Šiaulių E, G3	VDV	11	9	0	0	0	11	0	0	0	
2	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0	
3	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0	
4	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0	
5	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
6	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
7	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
8	Liet. E, G1	K	150	100	8	8	35	100	8	8	35	
9	Liet. E, G2	K	150	100	8	8	35	75	8	8	60	
10	Liet. E, G5	K	300	200	15	15	70	180	15	15	90	
11	Liet. E, G6	K	300	195	15	15	75	189	15	15	81	
12	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0	
15	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0	
16	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
17	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	190	0	0	0	
18	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	Mažeikių E, G1	T	100	80	5	5	10	80	5	5	10	
20	Kauno E, G1	T	63	55	3	3	2	55	3	3	2	
21	Kauno E, G2	T	100	85	5	5	5	85	5	5	5	
22	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0	
23	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0	
24	Putinių E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0	
25	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0	
26	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0	
27	Vilniaus E3, G1	T	200	170	10	10	10	140	10	10	40	
28	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
29	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0	
30	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	45	0	0	0	
31	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0	
32	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0	
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	370	0	0	0	370	0	0	0	
Visų Lietuvos elektrinių:			3422	753	68	1357	242	1502	68	527	323	
Iš viso:			3422	1123	68	1357	242	1872	68	527	323	

2.3 lentelė. 2016 metų sinchroniškai su UCTE arba su IPS/UPS veikiančios Lietuvos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai Lietuvos EES $P_{SALDO}=0$

Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas					Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	
1	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Panevėžio E, G1	DT	25	11	0	0	0	11	0	0	0	
3	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0	
4	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0	
7	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
8	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
9	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
10	Liet. E, G9	KC	440	250	15	29	146	0	0	0	0	
11	Liet. E, G5	K	300	194	15	15	76	150	15	15	120	
12	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	150	15	15	120	
13	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0	
16	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0	
17	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
18	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
19	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
20	Mažeikių E, G3	T	50	45	3	3	0	25	3	3	20	
21	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	Kauno E, G3	T	300	30	15	15	240	30	15	15	240	
23	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0	
24	Lifosa G2	T	6	2	0	0	0	2	0	0	0	
25	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0	
26	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0	
27	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0	
28	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
29	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
30	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	19	0	0	0	
31	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	40	0	0	0	
32	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0	
33	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	10	0	0	0	
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	449	0	0	0	449	0	0	0	
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	244	47	1541	462	706	48	886	500	
Iš viso:			3955	693	47	1541	462	1155	48	886	500	

2.4 lentelė. 2016 metų sinchroniškai su UCTE arba su IPS/UPS veikiančios Lietuvos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai Lietuvos EES $P_{SALDO}=0$

Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas				Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW
1	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0
2	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
3	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
4	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0
5	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
6	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
7	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
8	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
9	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
10	Liet. E, G9	KC	440	280	15	29	116	280	15	29	116
11	Liet. E, G5	K	300	175	15	15	95	175	15	15	95
12	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
16	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0
17	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
18	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
19	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0
20	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	3	20	25	3	3	20
21	Mažeikių E, G1	T	100	80	5	5	10	80	5	5	10
22	Kauno E, G3	T	300	260	15	15	10	270	15	15	0
23	Lifosa G3	T	25	25	0	0	0	25	0	0	0
24	Lifosa G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0
25	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
26	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0
27	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0
28	Vilniaus E3, G1	T	200	180	10	10	0	180	10	10	0
29	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0
31	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0
32	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0
33	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	449	0	0	0	449	0	0	0
Visų Lietuvos elektrinių:			3955	810	62	1556	251	1650	62	726	241
Iš viso:			3955	1259	62	1556	251	2099	62	726	241

2.5 lentelė. 2020 metų sinchroniškai su UCTE arba su IPS/UPS veikiančios Lietuvos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė vasaros mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=650$ MW (eksportas)

Elektros energijos šaltinio duomenys				Vasaros mažiausių apkrovų režimas					Vasaros didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	
1	Šiaulių E, G3	VDV	11	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Panevėžio E, G1	DT	25	12	0	0	0	12	0	0	0	
3	Panevėžio E, G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0	
4	Panevėžio E, G3	DT	25	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Panevėžio E, G4	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0	
7	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
8	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
9	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
10	Liet. E, G9	KC	440	220	15	29	176	220	15	29	176	
11	Liet. E, G10	KC	440	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Liet. E, G5	K	300	0	0	0	0	150	15	15	120	
13	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0	
17	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0	
18	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
19	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
20	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
21	Kruonio HAE, G6	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
22	Mažeikių E, G3	T	50	25	3	3	20	25	3	3	20	
23	Mažeikių E, G1	T	100	0	0	0	0	47	5	5	43	
24	Kauno E, G3	T	300	30	15	15	240	30	15	15	240	
25	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0	
26	Lifosa G2	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0	
27	Putinų E	T	9	6	0	0	0	6	0	0	0	
28	Nauja AE, G1	K	1300	973	65	65	0	650	65	65	0	
29	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0	
30	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0	
31	Vilniaus E3, G1	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
32	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
33	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0	
34	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0	
35	Klaipėdos E, G1	T	10	0	0	0	0	0	0	0	0	
36	Klaipėdos E, G2	T	19	15	0	0	0	15	0	0	0	
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	449	0	0	0	449	0	0	0	
Visų Lietuvos elektrinių:			5920	972	97	1781	436	1486	117	1161	599	
Lietuvos EES galios saldo:			-	-650	-	-	-	-650	-	-	-	
Iš viso:			5920	771	97	1781	436	1285	117	1161	599	

2.6 lentelė. 2020 metų sinchroniškai su UCTE arba su IPS/UPS veikiančios Lietuvos EES pirminio, antrinio ir tretinio rezervų skaičiuotė žiemos mažiausių ir didžiausių apkrovų režimams, esant didžiausiai vėjo elektrinių galiai, kai Lietuvos EES $P_{\text{SALDO}}=650$ MW (eksportas)

Elektros energijos šaltinio duomenys				Žiemos mažiausių apkrovų režimas					Žiemos didžiausių apkrovų režimas			
Eil. Nr.	Elektrinė	Agregato tipas	P_{GN} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	P_G , MW	P_{rPR} , MW	P_{rAR} , MW	P_{rTR} , MW	
1	Šiaulių E, G3	VDV	11	11	0	0	0	11	0	0	0	
2	Panevėžio E, G1	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0	
3	Panevėžio E, G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0	
4	Panevėžio E, G3	DT	25	25	0	0	0	25	0	0	0	
5	Panevėžio E, G4	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0	
6	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0	
7	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
8	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
9	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0	
10	Liet. E, G9	KC	440	220	15	29	176	220	15	29	176	
11	Liet. E, G10	KC	440	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Liet. E, G5	K	300	0	0	0	0	150	15	15	120	
13	Liet. E, G6	K	300	0	0	0	0	190	15	15	80	
14	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	Kruonio HAE, G1	HA	225	-225	0	415	0	190	0	0	0	
17	Kruonio HAE, G2	HA	225	-225	0	415	0	0	0	190	0	
18	Kruonio HAE, G3	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
19	Kruonio HAE, G4	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
20	Kruonio HAE, G5	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
21	Kruonio HAE, G6	HA	225	0	0	190	0	0	0	190	0	
22	Mažeikių E, G3	T	50	45	3	3	0	45	3	3	0	
23	Mažeikių E, G1	T	100	90	5	5	0	90	5	5	0	
24	Kauno E, G3	T	300	147	15	15	123	101	15	15	169	
25	Lifosa G3	T	25	25	0	0	0	25	0	0	0	
26	Lifosa G2	T	6	6	0	0	0	6	0	0	0	
27	Putinų E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0	
28	Nauja AE, G1	K	1300	1170	65	65	0	1170	65	65	0	
29	Vilniaus E2, G1	T	12	12	0	0	0	12	0	0	0	
30	Vilniaus E2, G2	T	17	16	0	0	0	16	0	0	0	
31	Vilniaus E3, G1	T	200	120	10	10	60	120	10	10	60	
32	Vilniaus E3, G2	T	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
33	Achema G1	DT	21	21	0	0	0	21	0	0	0	
34	Achema G2	DT	47	47	0	0	0	47	0	0	0	
35	Klaipėdos E, G1	T	10	10	0	0	0	10	0	0	0	
36	Klaipėdos E, G2	T	19	19	0	0	0	19	0	0	0	
Lietuvos vėjo elektrinių:			0	449	0	0	0	449	0	0	0	
Visų Lietuvos elektrinių:			5920	1602	112	1796	359	2536	142	1186	605	
Lietuvos EES galios saldo:			-	-650	-	-	-	-650	-	-	-	
Iš viso:			5920	1401	112	1796	359	2335	142	1186	605	

3 PRIEDAS. Lietuvos EES generuojančių galių ir rezervų išdėstymo struktūra prijungiant vėjo elektrines scenarijuose be jų galios eksporto, esant 50% didžiausiai vėjo prognozės paklaidai (nuo įrengtosios galios) ir tais pačiais rezervais rezervuojant didžiausio generatoriaus avarinį atsijungimą ir vėjo generacijos nuokrypį nuo prognozės

P3.1 lentelė. Lietuvos EES generuojančių galių ir rezervų struktūra 2016 m. žiemos maksimumo parą be VE galios eksporto (prijungiant 727 MW VE galios)

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (4 h)				Paros maksimumo valanda (18h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	0	0				0			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Liet. E, G5	K	300	155	5	52	100	145	5		100
4	Liet. E, G6	K	300	155	5		100	145	5		100
5	Liet. E, G7	K	300	145	5	0	58	1450	5	58	58
6	Liet. E, G8	K	300	145	5	0	24	135	5	240	24
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	-220		220		180			
8	Kruonio HAE, G2	HA	225	-220		220		180		0	
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0		160		0		200	
10	Kruonio HAE, G4	HA	225	0				0			
11	Kruonio HAE, G5	HA	225	0				0			
12	Kruonio HAE, G6	HA	225	0				0			
13	Vilniaus E3, G1	T	180	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Vilniaus E3, G2	T	180	120	5	0	45	120	5	0	45
15	Kauno E, G3	KCDT	163	eksportui	0	0	10	eksportui	0	0	10
16	Kauno E, G4	KCDT	163	eksportui	0	0	10	eksportui	0	0	10
17	Kauno E, G1	T	110	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	60	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	50	5	0	15	50	5	0	15
22	Mažeikių E, G2	T	80		0	0	0		0	0	0
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	30	0	0	0	30	0	0	0
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	30	0	0	0	30	0	0	0

26	Achema G1	DT	21	15	0	0	0	15	0	0	0
27	Achema G2	DT	33	25	0	0	0	25	0	0	0
28	Vilniaus E2, G1	T	17	10	0	0	0	10	0	0	0
29	Vilniaus E2, G2	T	17	10	0	0	0	10	0	0	0
30	Lifosa G3	T	25	17	0	0	0	17	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12,5	5	0	0	0	5	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12,5	5	0	0	0	5	0	0	0
34	Alytaus(Putinių) E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20,0	10				10			
36	Marijampol.E	T	20,0	10				10			
37	Kauno atliek.E	T	15,0	10				10			
38	Šiaulių E, G1	KC	11	11	0	0	0	11	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2,0	2,0				2,0			
40	Skarulių E		16,0	8,0				8,0			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2,5	2,0				2,0			
43	Panev. En-jos el.	T	2,5	2,0	0	0	0	2,0	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8,0	4,0				4,0			
45	Vartotojų EI-nės		19,4	10,0				10,0			
46	mažosios HE		30,0	20,0				20,0			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				30	364	364		30	364	364
	Užsakomi rezervai				30	730	364		30	364	364
	Lietuvos poreikis			1332				2099			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			605				1372			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			727				727			
	VE galia eksportui			0				0			

P3.2 lentelė. Lietuvos generuojančių galių struktūra 2016 m. vasaros minimumo parą be VE galios eksporto (prijungiant 500 MW VE galios)

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (5 h)				Paros maksimumo valanda (10 h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	0	0				0			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Liet. E, G5	K	300	138	5	72	110	155	5	72	110
4	Liet. E, G6	K	300	151	5	0	110	155	0	0	110
5	Liet. E, G7	K	300	118	5	60	110	218	5	60	110
6	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	0		0		eksportuoja	0	0	0
8	Kruonio HAE, G2	HA	225	-220		220		0		200	
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0				0			
10	Kruonio HAE, G4	HA	225	0				0			
11	Kruonio HAE, G5	HA	225	0				0			
12	Kruonio HAE, G6	HA	225	0				0			
13	Vilniaus E3, G1	T	180	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Vilniaus E3, G2	T	180	0				0		0	0
15	Kauno E, G3	KCDT	163	eksportuoja	1	0	10	eksportuoja	1	0	10
16	Kauno E, G4	KCDT	163	eksportuoja	1	0	10	eksportuoja	1	0	10
17	Kauno E, G1	T	110	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	60	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	40	5	0	20	40	5	0	20
22	Mažeikių E, G2	T	80	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	25	1	0	9	25	1	0	9
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Achema G1	DT	21	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Achema G2	DT	33	25	0	0	0	25	0	0	0
28	Vilniaus E2, G1	T	17	10	2	0	5	10	2	0	5
29	Vilniaus E2, G2	T	17	0	0	0	5	0	0	0	5

30	Lifosa G3	T	25	17	0	0	0	17	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12,5	5	0	0	0	5	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12,5	5	0	0	0	5	0	0	0
34	Alytaus(Putinų) E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20,0	10			0	10			0
36	Marijampol.E	T	20,0	10				10			
37	Kauno atliek.E	T	15,0	8				8			
38	Šiaulių E, G1	KC	11	5	0	0	0	5	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2,0	2,0				2,0			
40	Skarulių E		16,0	0,0				0,0			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2,5	2,0				2,0			
43	Panev. En-jos el.	T	2,5	2,0	0	0	0	2,0	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8,0	0,0				0,0			
45	Vartotojų EI-nės		19,4	10,0				10,0			
46	mažosios HE		30,0	20,0				20,0			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				25	250	250		25	250	250
	Užsakomi rezervai				25	430	389		25	410	389
	Lietuvos poreikis			921				1261			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			420				761			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			500				500			
	VE galia eksportui			0				0			

P3.3 lentelė. Lietuvos EES generuojančių galių ir rezervų struktūra 2020 m. žiemos maksimumo parą be VE galios eksporto (prijungiant 470 MW VE galios

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (4h)				Paros maksimumo valanda (18h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	1300	400				400			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	240	10		100	284	10		100
3	Liet. E, G5	K	300	150	5		120	150	5		120
4	Liet. E, G6	K	300	130	0		75	130	0		75
5	Liet. E, G7	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	-220		220		170			
8	Kruonio HAE, G2	HA	225	-220		220		190			
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0		190		0		190	
10	Kruonio HAE, G4	HA	225	0				0		190	
11	Kruonio HAE, G5	HA	225	0				0			
12	Kruonio HAE, G6	HA	225	0				0			
13	Vilniaus E3, G1	T	180	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Vilniaus E3, G2	T	180	130	5	0	45	130	5	0	45
15	Kauno E, G3	KCDT	163	eksportas	0	0	15	eksportas	0	0	15
16	Kauno E, G4	KCDT	163	eksportas	0	0	15	eksportas	0	0	15
17	Kauno E, G1	T	110	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	60	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	50	5	0	10	50	5	0	10
22	Mažeikių E, G2	T	80	50	5	0	10	50	5	0	10
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	30	0	0	0	30	0	0	0
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	30	0	0	0	30	0	0	0
26	Achema G1	DT	21	15	0	0	0	15	0	0	0
27	Achema G2	DT	33	25	0	0	0	25	0	0	0
28	Vilniaus E2, G1	T	17	12	0	0	5	12	0	0	5
29	Vilniaus E2, G2	T	17	12	0	0	5	12	0	0	5

30	Lifosa G3	T	25	17	0	0	0	17	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12,5	10	0	0	0	10	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12,5	10	0	0	0	10	0	0	0
34	Alytaus(Putinų) E	T	9	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20,0	15				15			
36	Marijampol.E	T	20,0	15				15			
37	Kauno atliek.E	T	15,0	12				12			
38	Šiaulių E, G1	KC	11	11	0	0	0	11	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2,0	2,0				2,0			
40	Skarulių E		16,0	12,0				12,0			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2,5	2,0				2,0			
43	Panev. En-jos el.	T	2,5	2,0	0	0	0	2,0	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8,0	5,0				5,0			
45	Vartotojų EI-nės		19,4	17,0				17,0			
46	mažosios HE		30,0	20,0				20,0			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0		0	22	0		0
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				30	400	400		30	400	400
	Užsakomi rezervai				30	710	400		30	455	400
	Lietuvos poreikis			1481				2335			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			1021				1865			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			460				470			
	VE galia eksport.			0				0			

P3.4 lentelė. Lietuvos EES generuojančių galių ir rezervų struktūra 2020 m. vasaros minimumo parą be VE galios eksporto (prijungiant 290 MW VE galios)

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (5h)				Paros maksimumo valanda (10h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	1300	300				300			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Liet. E, G5	K	300	155	5	77	110	155	5	52	110
4	Liet. E, G6	K	300	118	0	0	30	270	0	0	30
5	Liet. E, G7	K	300	155	5	0	110	155	5	0	110
6	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	-220		220		0		0	
8	Kruonio HAE, G2	HA	225							170	
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0				0			
10	Kruonio HAE, G4	HA	225			0				0	
11	Kruonio HAE, G5	HA	225								
12	Kruonio HAE, G6	HA	225								
13	Vilniaus E3, G1	T	180	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Vilniaus E3, G2	T	180	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Kauno E, G3	KCDT	163	eksportas	5	0	10	eksportas	5	0	10
16	Kauno E, G4	KCDT	163	eksportas	5	0	10	eksportas	5	0	10
17	Kauno E, G1	T	110	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	60	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	40	5	0	20	40	5	0	20
22	Mažeikių E, G2	T	80	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	30	0	0	0	30	0	0	0
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Achema G1	DT	21	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Achema G2	DT	33	25	0	0	0	25	0	0	0
28	Vilniaus E2, G1	T	17	10	0	0	5	10	0	0	5
29	Vilniaus E2, G2	T	17	0	0	0	5	0	0	0	5

30	Lifosa G3	T	25	20	0	0	0	20	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
34	Alytaus(Putinų) E	T	20	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20.0	10				10			
36	Marijampol.E	T	20.0	10				10			
37	Kauno atliek.E	T	15.0	8				8			
38	Šiaulių E, G1	KC	9	5	0	0	0	5	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2.0	2				2			
40	Skarulių E		16.0	8				8			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2.5	2				2			
43	Panev. En-jos el.	T	2.5	2	0	0	0	2	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8.0	0				0			
45	Vartotojų EI-nės		19.4	10				10			
46	mažosios HE		30.0	10				10			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				30	300	300		30	300	300
	Užsakomi rezervai				30	375	300		30	300	300
	Lietuvos poreikis			1024				1403			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			744				1116			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			280				287			
	VE galia eksportui			0				0			

4 PRIEDAS. Lietuvos EES generuojančių galių ir rezervų išdėstymo struktūra eksportuojant vėjo elektrinių perteklinę galią, esant 50% didžiausiai vėjo prognozės paklaidai (nuo įrengtosios galios) ir tais pačiais rezervais rezervuojant didžiausio generatoriaus avarinį atsijungimą ir vėjo generacijos nuokrypį nuo prognozės

P4.1 lentelė. Lietuvos generuojančių galių struktūra 2016 m. žiemos maksimumo parą eksportuojant perteklinę VE galią, kai visa VE galia (1500 MW) rezervuojama Lietuvos elektrinėmis

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (4 h)				Paros maksimumo valanda (18 h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	0	0				0			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	285	5	52	90	285	5	52	90
3	Liet. E, G5	K	300	125	5	0	170	125	5	80	170
4	Liet. E, G6	K	300	125	5	0	170	125	5	70	170
5	Liet. E, G7	K	300	125	5	0	170	125	5	70	170
6	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	-220		220		170		0	
8	Kruonio HAE, G2	HA	225	-220		220		170		0	
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0		180		0		200	
10	Kruonio HAE, G4	HA	225	0				0		200	
11	Kruonio HAE, G5	HA	225	0				0			
12	Kruonio HAE, G6	HA	225	0				0			
13	Vilniaus E3, G1	T	180	130	0	0	45	130	0	0	45
14	Vilniaus E3, G2	T	180	130	5	0	45	130	5	0	45
15	Kauno E, G3	KCDT	163	eksportui	0	0	15	eksportui	0	0	15
16	Kauno E, G4	KCDT	163	eksportui	0	0	15	eksportui	0	0	15
17	Kauno E, G1	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	45	5	0	20	45	5	0	20
22	Mažeikių E, G2	T	80	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	30	0	0	5	30	0	0	5
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	30	0	0	5	30	0	0	5
26	Achema G1	DT	21	15	0	0	0	15	0	0	0

27	Achema G2	DT	33	25	0	0		25	0	0	
28	Vilniaus E2, G1	T	17	10	0	0	5	10	0	0	5
29	Vilniaus E2, G2	T	17	10	0	0	5	10	0	0	5
30	Lifosa G3	T	25	17	0	0	0	17	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
34	Alytaus(Putinu) E	T	20	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20.0	10				10			
36	Marijampol.E	T	20.0	10				10			
37	Kauno atliek.E	T	15.0	10				10			
38	Šiaulių E, G1	KC	9	11	0	0	0	11	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2.0	2,0				2,0			
40	Skarulių E		16.0	8,0				8,0			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2.5	2,0				2,0			
43	Panev. En-jos el.	T	2.5	2,0	0	0	0	2,0	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8.0	4,0				4,0			
45	Vartotojų EI-nės		19,4	10,0				10,0			
46	mažosios HE		30,0	20,0				20,0			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				30	750	750		30	750	750
	Užsakomi rezervai				30	750	750		30	750	750
	Lietuvos poreikis			1332				2099			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			798				1578			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			534				521			
	VE galia eksportui			966				979			
	VE galia iš viso			1500				1500			

P4.2 lentelė. Lietuvos generuojančių galių struktūra 2016 m. vasaros minimumo parą eksportuojant perteklinę VE galią, kai visa VE galia (1500 MW) rezervuojama Lietuvos elektrinėmis

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (5h)				Paros maksimumo valanda (10h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	0	0				0			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	235	5	62	170	235	5	62	170
3	Liet. E, G5	K	300	135	5	0	150	135	5		150
4	Liet. E, G6	K	300	135	5	0	150	135	5	0	150
5	Liet. E, G7	K	300	135	5	0	150	135	5	0	150
6	Liet. E, G8	K	300	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	-220		220		190		0	
8	Kruonio HAE, G2	HA	225	0		0		0		220	
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0		200		0		200	
10	Kruonio HAE, G4	HA	225	0		200		0		200	
11	Kruonio HAE, G5	HA	225	0				0			
12	Kruonio HAE, G6	HA	225	0				0			
13	Vilniaus E3, G1	T	180	120	0	0	56	120	0	0	56
14	Vilniaus E3, G2	T	180	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Kauno E, G3	KCDT	163	0	0	0	15	0	0	0	15
16	Kauno E, G4	KCDT	163	0	0	0	15	0	0	0	15
17	Kauno E, G1	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	40	5	0	25	40	5	0	25
22	Mažeikių E, G2	T	80	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	25	0	0	5	25	0	0	5
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Achema G1	DT	21	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Achema G2	DT	33	25	0	0	0	25	0	0	05
28	Vilniaus E2, G1	T	17	10	0	0	7	10	0	0	7
29	Vilniaus E2, G2	T	17	10	0	0	7	10	0	0	7

30	Lifosa G3	T	25	17	0	0	0	17	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	3	0	0	0	3	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
34	Alytaus(Putinų) E	T	20	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20.0	10				10			
36	Marijampol.E	T	20.0	10				10			
37	Kauno atliek.E	T	15.0	10				10			
38	Šiaulių E, G1	KC	9	11	0	0	0	11	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2.0	2,0				2,0			
40	Skarulių E		16.0	8,0				8,0			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2.5	2,0				2,0			
43	Panev. En-jos el.	T	2.5	2,0	0	0	0	2,0	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8.0	4,0				4,0			
45	Vartotojų El-nės		19.4	10,0				10,0			
46	mažosios HE		30.0	20,0				20,0			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	0	22	0	3	0
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				25	750	750		25	750	750
	Užsakomi rezervai				25	750	750		25	750	750
	Lietuvos poreikis			921				1261			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			803				1213			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			118				48			
	VE galia eksportui			1382				1452			
	VE galia iš viso			1500				1500			

P4.3 lentelė. Lietuvos generuojančių galių struktūra 2016 m. žiemos maksimumo parą eksportuojant perteklinę VE galią, kai visa VE galia (2000 MW) rezervuojama Lietuvos elektrinėmis

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (4 h)				Paros maksimumo valanda (18 h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	1300	400				400			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	245	5	0	170	245	5	140	170
3	Liet. E, G5	K	300	135	5	0	150	135	5	100	150
4	Liet. E, G6	K	300	135	5	0	150	135	5	100	150
5	Liet. E, G7	K	300	135	5	100	150	135	5	150	150
6	Liet. E, G8	K	300	135	5	100	150	135	5	150	150
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	-220		220		190			
8	Kruonio HAE, G2	HA	225	-220		220		200			
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0		200		0		200	
10	Kruonio HAE, G4	HA	225	0		0		0		0	
11	Kruonio HAE, G5	HA	225					0			
12	Kruonio HAE, G6	HA	225					0			
13	Vilniaus E3, G1	T	180	120	0	20	60	120	0	20	60
14	Vilniaus E3, G2	T	180	120	0	20	60	120	0	20	60
15	Kauno E, G3	KCDT	163	eksportas	0	10	20	eksportas	0	10	20
16	Kauno E, G4	KCDT	163	eksportas	0	10	20	eksportas	0	10	20
17	Kauno E, G1	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	50	5	5	15	50	5	5	15
22	Mažeikių E, G2	T	80	40	0	5	30	40	0	5	30
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	20	0	0	5	20	0	0	5
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	30	0	0	0	30	0	0	0
26	Achema G1	DT	21	15	0	5	3	15	0	5	3
27	Achema G2	DT	33	25	0	5	3	25	0	5	3
28	Vilniaus E2, G1	T	17	10	0	0	5	10	0	0	5
29	Vilniaus E2, G2	T	17	10	0	0	5	10	0	0	5

30	Lifosa G3	T	25	15	0	0	0	15	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	5	0	0	0	5	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
34	Alytaus(Putinų) E	T	20	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20.0	10				10			
36	Marijampol.E	T	20.0	10				10			
37	Kauno atliek.E	T	15.0	10				10			
38	Šiaulių E, G1	KC	9	11	0	0	0	11	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2.0	2				2			
40	Skarulių E		16.0	8				8			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2.5	2				2			
43	Panev. En-jos el.	T	2.5	2	0	0	0	2	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8.0	4				4			
45	Vartotojų El-nės		19.4	10				10			
46	mažosios HE		30.0	20				20			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	3	22	0	3	3
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				30	1000	1000		30	1000	1000
	Užsakomi rezervai			1778	30	999	999	2168	30	999	999
	Lietuvos poreikis			1481				2335			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			1338				2168			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			143				167			
	VE galia eksportui			1857				1833			
	VE galia iš viso			2000				2000			

P4.4 lentelė. Lietuvos generuojančių galių struktūra 2020 m. vasaros minimumo parą eksportuojant perteklinę VE galią, kai visa VE galia (2000 MW) rezervuojama Lietuvos elektrinėmis

Nr.	Elektrinės, generatoriai	Bloko tipas	Įrengtoji galia, MW	Paros minimumo valanda (5h)				Paros maksimumo valanda (10h)			
				Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas	Generacija, MW	Pirminis rezervas	Antrinis rezervas	Tretinis rezervas
1	Nauja AE, G1	K	1300	300				300			
2	Liet. E, G9	KCDT	440	245	5	12	170	245	5	120	170
3	Liet. E, G5	K	300	135	5	0	150	135	5	50	150
4	Liet. E, G6	K	300	135	5	0	150	135	5	62	150
5	Liet. E, G7	K	300	135	5	0	150	135	5	0	150
6	Liet. E, G8	K	300	135	5	0	150	135	5	0	150
7	Kruonio HAE, G1	HA	225	-220		220		190		0	
8	Kruonio HAE, G2	HA	225	-220		220		0		220	
9	Kruonio HAE, G3	HA	225	0		200		0		200	
10	Kruonio HAE, G4	HA	225	0		200		0		200	
11	Kruonio HAE, G5	HA	225					0			
12	Kruonio HAE, G6	HA	225					0			
13	Vilniaus E3, G1	T	180	120	0	10	60	120	0	10	60
14	Vilniaus E3, G2	T	180	120	0	10	60	120	0	10	60
15	Kauno E, G3	KCDT	163	eksportas	0	10	20	eksportas	0	10	20
16	Kauno E, G4	KCDT	163	eksportas	0	10	20	eksportas	0	10	20
17	Kauno E, G1	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Kauno E, G2	T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Mažeikių E, G1	T	80	50	5	10	15	50	5	10	15
22	Mažeikių E, G2	T	80	40	0	10	25	40	0	10	25
23	Mažeikių E, G3	T	50	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Panevėžio TE, G1	DT	35	20	0	0	0	20	0	0	0
25	Panevėžio TE, G2	DT	35	30	0	0	0	30	0	0	0
26	Achema G1	DT	21	15	0	5	3	15	0	5	3
27	Achema G2	DT	33	25	0	5	3	25	0	5	3
28	Vilniaus E2, G1	T	17	10	0	0	5	10	0	0	5
29	Vilniaus E2, G2	T	17	10	0	0	5	10	0	0	5

30	Lifosa G3	T	25	15	0	0	0	15	0	0	0
31	Lifosa G2	T	6	5	0	0	0	5	0	0	0
32	Klaipėd.atl. E, G1	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
33	Klaipėd.atl. E, G2	T	12.5	5	0	0	0	5	0	0	0
34	Alytaus(Putinų) E	T	20	9	0	0	0	9	0	0	0
35	Vilniaus atliek.E	T	20.0	10				10			
36	Marijampol.E	T	20.0	10				10			
37	Kauno atliek.E	T	15.0	10				10			
38	Šiaulių E, G1	KC	9	11	0	0	0	11	0	0	0
39	Utenos atliek.E	T	2.0	2				2			
40	Skarulių E		16.0	8				8			
41	Šiaulių En-jos el.		3	3	0	0	0	3	0	0	0
42	Marijampolės E		2.5	2				2			
43	Panev. En-jos el.	T	2.5	2	0	0	0	2	0	0	0
44	Petrašiūnų TE		8.0	4				4			
45	Vartotojų EI-nės		19.4	10				10			
46	mažosios HE		30.0	20				20			
47	Kauno HE, G1	H	25	22	0	3	3	22	0	3	3
48	Kauno HE, G2	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
49	Kauno HE, G3	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
50	Kauno HE, G4	H	25	0	0	25	0	0	0	25	0
	Rezervų poreikis				30	1000	1000		30	1000	1000
	Užsakomi rezervai				30	1000	989		30	1000	989
	Lietuvos poreikis			1043				1403			
	Ne vėjo elektrinių generacija Lietuvos poreikiui dengti			1043				1403			
	VE galia Lietuvos poreikiui dengti			0				0			
	VE galia eksportui			2000				2000			
	Ne vėjo elektrinių generacija tretiniam rezervui palaikyti (priverstinai eksportuojama)			195				465			

5 PRIEDAS. Tarpsisteminių pjūvių apkrautumas scenarijuose be vėjo elektrinių perteklinės galios eksporto iš Lietuvos

P5.5 lentelė. 2020 m. žiemos maksimalių apkrovų režimo be VE perteklinės galios eksporto iš Lietuvos tarpsisteminių pjūvių duomenys Baltijos EES

Tarpsisteminis pjūvis	Pjūvio linijų apkrovimas, MW+jMVar	Įtampos linijos galuose, snt.vnt.	
Lietuva-Latvija	BEGROUP-GROBINA (6834-6760) MUSA-VISKALI (6837-6740) PANEVEZYS-PL.HES (6851-6704) IAE-LIKSNA (6871-6780) IAE-LIKSNA II (6871-6780) Iš viso	26-j108 -5+j26 -54+j10 153-j40 153-j40 272-j152	(6834) 1,030; (6760) 1,046 (6837) 1,074; (6740) 1,070 (6851) 1,075; (6704) 1,075 (6871) 1,072; (6780) 1,075
Lietuva-Baltarusija	IAE-POLOTSK (6871-6934) IAE-SMORGON (6871-6951) IAE-BELORUSS (6871-6960) ALYTUS-GRODNO (6861-6933) Iš viso	23+j13 155+j43 142+j15 2+j59 322+j130	(6871) 1,072; (6934) 1,066 (6871) 1,072; (6951) 1,047 (6871) 1,072; (6960) 1,053 (6861) 1,053; (6933) 1,041
Lietuva-Kaliningradas	PAGEGIAI-SOVETSK (5343-1105) PAGEGIAI-SOVETSK II (5343-1105) KYBARTAI-NESTEROV (5625-1115) SILUTE-SOVETSK3 (6833-1079) JURBARKAS-SOVETSK3 (6813-1079) KHAE-SOVETSK3 (6817-1079) Iš viso	-18-2 -18-2 12+j3 -61-j20 22+j59 66+j10 3+j47	(5343) 1,052; (1105) 1,055 (5625) 1,011; (1115) 1,006 (6833) 1,051; (1079) 1,058 (6813) 1,066; (1079) 1,058 (6817) 1,068; (1079) 1,058
Lietuva-Lenkija	ALYTUS-ELK (6861-994) ALYTUS-ELK II (6861-994) Iš viso	248-j20 248-j20 497-j39	(6861) 1,053; (994) 1,060
Lietuva-Švedija	KLAIPEDA-SWEDEN (6831-996)	0+j0	(6831) 1,047; (996) 1,054
Latvija-Estija	TEC2-SINDI (6708-6637) VALMIERA-TARTU (6770-6630) VALMIERA-TSIRG (6770-6636) Iš viso	103+j15 65+j20 -3-j9 165+j26	(6708) 1,065; (6637) 1,057 (6770) 1,078; (6630) 1,068 (6770) 1,078; (6636) 1,080
Latvija-Rusijos Šiaurės Vakarai	REZEKNE-VELIKORE (6790-15502)	23+j45	(6790) 1,081; (15502) 1,075
Estija-Rusijos Šiaurės Vakarai	BALTI-KINGISEP (6631-13907) TARTU-PSKOV330 (6630-15553)	-35+j143 -95-j4	(6631) 1,055; (13907) 1,049 (6630) 1,068; (15553) 1,075
Estija-Suomija	HARKU-ESPOO (11150-11190) PYSSI-FINLAND (6635-11192)	0+j0 0+j0	(11150) 1,040; (11190) 1,051 (6635) 1,050; (11192) 1,053

P5.6 lentelė. 2020 m. žiemos maksimalių apkrovų režimo be VE perteklinės galios eksporto iš Lietuvos labiausiai apkrautos linijos Baltijos EES

EES	Labiausiai apkrautos linijos, MVA (%)		Įtampos linijos galuose, snt.vnt.
Lietuva	KAUNAS- KTE (5105-5151)	65,0 (66,9)	(5105) 1,064; (5151); 1,065
	KAUNAS- KTE (5106-5152)	64,5 (66,4)	(5106) 1,064; (5152); 1,065
	KAUNAS- MURAVA(5105-5157)	28,2 (44,9)	(5105) 1,064; (5157); 1,061
	KLAIPEDA- A_JAKAI (5302-9368)	34,3 (40,1)	(5302) 1,054; (9368); 1,051
	KAUNAS- EIGULIAI (5106 -9122)	37,4 (38,5)	(5106) 1,064; (9122); 1,060
Latvija	METAL- LMET (4065-4760)	67,2 (46,0)	(4065) 1,074; (4760); 1,078
	AIZKR-PLAVHES (4004-4444)	38,2 (42,4)	(4004) 1,077; (4444); 1,078
	DAUGAVA- PLAVHES (4029-4444)	38,1 (42,4)	(4029) 1,077; (4444); 1,078
	SKANSTE- HANZA (4103-4116)	59,2 (42,0)	(4103) 1,021; (4116); 1,020
	IMANTA- PRIED (4130-4135)	30,2 (40,9)	(4130) 1,022; (4135); 1,013
Estija	AIDU-PYSSI (11031-11045)	49,6 (77,7)	(11031) 1,057; (11045); 1,062
	SINDI- METSAK (11191-11194)	45,7 (71,6)	(11191) 1,077; (11194); 1,064
	P-JAAGUP- SINDI (11186-11191)	41,8 (65,6)	(11186) 1,073; (11191); 1,077
	TARTU- ELVA (11213-11238)	31,2 (64,1)	(11213) 1,081; (11238); 1,054
	AUDRU- P-JAAGUP (11185-11186)	37,9 (59,5)	(11185) 1,060; (11186); 1,073

P5.7 lentelė. 2020 m. žiemos maksimalių apkrovų režimo be VE perteklinės galios eksporto iš Lietuvos kraštinės įtampos Baltijos EES

Įtampos laiptas	EES	Mazgas	Įtampa, snt.vnt
330 kV mažiausios	Lietuva	KLAIPEDA (6831)	1,047
	Latvija	KURZ KES (6761)	1,044
	Estija	KIISA (6634)	1,041
330 kV didžiausios	Lietuva	PANEVEZYS (6851)	1,075
	Latvija	REZEKNE (6790)	1,081
	Estija	TSIRG (6336)	1,080
110 kV mažiausios	Lietuva	KYBARTAI (5625)	1,011
	Latvija	LIMBAZI (4124)	0,995
	Estija	SIKAS (11627)	0,994
110 kV didžiausios	Lietuva	UTENA (5701)	1,079
	Latvija	AIZKR (4004)	1,077
	Estija	SOORU (11244)	1,092

P5.8 lentelė. 2020 m. vasaros minimalių apkrovų režimo be VE perteklinės galios eksporto iš Lietuvos tarpsisteminių pjūvių duomenys Baltijos EES

Tarpsisteminis pjūvis	Pjūvio linijų apkrovimas, MW+jMVar		Įtampos linijos galuose, snt.vnt.
Lietuva-Latvija	BEGROUP-GROBINA (6834-6760) MUSA-VISKALI (6837-6740) PANEVEZYS-PL.HES (6851-6704) IAE-LIKSNA (6871-6780) IAE-LIKSNA II (6871-6780) Iš viso	-45-j27 -60+j47 -61-j25 90-j2 90-j2 12+j43	(6834) 1,057; (6760) 1,061 (6837) 1,087; (6740) 1,081 (6851) 1,086; (6704) 1,081 (6871) 1,087; (6780) 1,086
Lietuva-Baltarusija	IAE-POLOTSK (6871-6934) IAE-SMORGON (6871-6951) IAE-BELORUSS (6871-6960) ALYTUS-GRODNO (6861-6933) Iš viso	-76+j38 122+j11 87+j13 -1+j38 132+j100	(6871) 1,086; (6934) 1,075 (6871) 1,086; (6951) 1,077 (6871) 1,086; (6951) 1,073 (6861) 1,077; (6933) 1,070
Lietuva-Kaliningradas	PAGEGIAI-SOVETSK (5343-1105) PAGEGIAI-SOVETSK II (5343-1105) KYBARTAI-NESTEROV (5625-1115) SILUTE-SOVETSK3 (6833-1079) JURBARKAS-SOVETSK3 (6813-1079) KHAE-SOVETSK3 (6817-1079) Iš viso	-11-j1 -11-j1 -1-j8 -26-j99 18+j43 27+j16 -5-j50	(5343) 1,086; (1105) 1,088 (5625) 1,056; (1115) 1,060 (6833) 1,049; (1079) 1,074 (6813) 1,080; (1079) 1,074 (6817) 1,084; (1079) 1,074
Lietuva-Lenkija	ALYTUS-ELK (6861-994) ALYTUS-ELK II (6861-994) Iš viso	372+j16 0 372+j16	(6861) 1,077; (994) 1,066
Lietuva-Švedija	KLAIPEDA-SWEDEN (6831-996)	300+j13	(6831) 1,050; (996) 1,030
Latvija-Estija	TEC2-SINDI (6708-6637) VALMIERA-TARTU (6770-6630) VALMIERA-TSIRG (6770-6636) Iš viso	-12+j48 -12-j37 -19+j22 -43+j107	(6708) 1,074; (6637) 1,056 (6770) 1,083; (6630) 1,070 (6770) 1,083; (6636) 1,079
Latvija-Rusijos Šiaurės Vakarai	REZEKNE-VELIKORE (6790-15502)	-21+j65	(6790) 1,084; (15502) 1,073
Estija-Rusijos Šiaurės Vakarai	BALTI-KINGISEP (6631-13907) TARTU-PSKOV330 (6630-15553) Iš viso	-179+j110 -90+j18 268+j128	(6631) 1,037; (13907) 1,034 (6630) 1,070; (15553) 1,069
Estija-Suomija	HARKU-ESPOO (11150-11190) PYSSI-FINLAND (6635-11192)	0+j0 0+j0	(11150) 1,027; (11190) 1,031 (6635) 1,033; (11192) 1,033

P5.9 lentelė. 2020 m. vasaros minimalių apkrovų režimo be VE perteklinės galios eksporto iš Lietuvos labiausiai apkrautos linijos Baltijos EES

EES	Labiausiai apkrautos linijos, MVA (%)		Įtampos linijos galuose, snt.vnt.
Lietuva	KAUNAS-KTE (5105-5151)	61,9 (63,7)	(5105) 1,083; (5151); 1,082
	KAUNAS-KTE (5106-5152)	61,8 (63,6)	(5106) 1,083; (5152); 1,082
	JACIONYS- PANERIAI (5021-5041)	30,5 (35,6)	(5021) 1,057; (5041); 1,053
	KLAIPĖDA –ŠILUTĖ (6831-6833)	240 (31,1)	(6831) 1,050; (6833); 1,049
	VILNIUS -PANERIAI (5004-5042)	29,4 (30,2)	(5004) 1,051; (5042); 1,054
Latvija	METAL- LMET (4065-4760)	78,3 (53,6)	(4065) 1,045; (4760); 1,055
	SKANSTE- VAIROGS (4103-4114)	64,8 (37,9)	(4103) 1,034; (4114); 1,032
	DAUGAVA-PLAVHES (4029-4444)	29,6 (32,9)	(4029) 1,085; (4444); 1,086
	LIELV- DAUGAVA (4014-4029)	27,1 (31,5)	(4014) 1,055; (4029); 1,085
	AIZKR- PLAVHES (4004-4444)	28,6 (29,8)	(4004) 1,086; (4444); 1,085
Estija	AIDU –PYSSI (11031-11045)	19,1 (29,9)	(11031) 1,042; (11045); 1,045
	SINDI- METSAK (11191-11194)	19,0 (29,8)	(11191) 1,082; (11194); 1,076
	P-JAAGUP- SINDI (11186-11191)	17,2 (27,0)	(11186) 1,080; (11191) 1,082
	AUDRU- P-JAAGUP (11185-11186)	15,9 (24,9)	(11185) 1,074; (11186); 1,080
	VOLDI HP- TARTU (11038-11213)	13,1(23,6)	(11038) 1,085; (11213); 1,093

P5.10 lentelė. 2020 m. vasaros minimalių apkrovų režimo be VE perteklinės galios eksporto iš Lietuvos kraštinės įtampos Baltijos EES

Įtampos laiptas	EES	Mazgas	Įtampa, snt.vnt
330 kV mažiausios	Lietuva	ŠILUTĖ(6833)	1,049
	Latvija	KURZ KES (6761)	1,060
	Estija	HARKU (11150)	1,027
330 kV didžiausios	Lietuva	VILNIUS (6803)	1,092
	Latvija	GULBENE (6718)	1,086
	Estija	TSIRG (6336)	1,079
110 kV mažiausios	Lietuva	RADVILIŠKIS (5458)	1,032
	Latvija	LIMBAZI (4124)	1,021
	Estija	ALLIKA (11001)	1,024
110 kV didžiausios	Lietuva	MTE (5449)	1,087
	Latvija	PLAVHES (4444)	1,086
	Estija	TARTU (11213)	1,093

6 PRIEDAS. Tarpstemoninių pjūvių apkrautumas eksportuojant iš Lietuvos vėjo elektrinių perteklinę galią

P6.11 lentelė. 2020 m. žiemos maksimalių apkrovų režimo su 2000 MW VE galia tarpstemoninių pjūvių duomenys Baltijos EES

Tarpstemoninis pjūvis	Pjūvio linijų apkrovimas, MW+jMVar		Įtampos linijos galuose, snt.vnt.
Lietuva-Latvija	BEGROUP-GROBINA (6834-6760) MUSA-VISKALI (6837-6740) PANEVEZYS-PL.HES (6851-6704) IAE-LIKSNA (6871-6780) IAE-LIKSNA II (6871-6780) Iš viso	416-j35 276-j45 102-j20 154-j30 154-j30 1102-j160	(6834) 1,060; (6760) 1,056 (6837) 1,065; (6740) 1,065 (6851) 1,069; (6704) 1,071 (6871) 1,070; (6780) 1,072
Lietuva-Baltarusija	IAE-POLOTSK (6871-6934) IAE-SMORGON (6871-6951) IAE-BELORUSS (6871-6960) ALYTUS-GRODNO (6861-6933) Iš viso	304-j20 267+j33 359+j21 347-j4 1276+j29	(6871) 1,070; (6934) 1,066 (6871) 1,070; (6951) 1,043 (6871) 1,070; (6960) 1,035 (6861) 1,050; (6933) 1,040
Lietuva-Kaliningradas	PAGEGIAI-SOVETSK (5343-1105) PAGEGIAI-SOVETSK II (5343-1105) KYBARTAI-NESTEROV (5625-1115) SILUTE-SOVETSK3 (6833-1079) JURBARKAS-SOVETSK3 (6813-1079) KHAE-SOVETSK3 (6817-1079) Iš viso	13-j16 13-j16 29-j0 265-j54 -185+j88 -130+j41 4+j44	(5343) 1,043; (1105) 1,046 (5625) 1,014; (1115) 1,006 (6833) 1,052; (1079) 1,054 (6813) 1,062; (1079) 1,054 (6817) 1,064; (1079) 1,054
Lietuva-Lenkija	ALYTUS-ELK (6861-994) ALYTUS-ELK II (6861-994) Iš viso	248-j20 248-j20 497-j39	(6861) 1,050; (994) 1,060
Lietuva-Švedija	KLAIPEDA-SWEDEN (6831-996)	0+j0	(6831) 1,050; (996) 1,054
Latvija-Estija	TEC2-SINDI (6708-6637) VALMIERA-TARTU (6770-6630) VALMIERA-TSIRG (6770-6636) Iš viso	382-j14 268-j15 161-j33 811-j62	(6708) 1,060; (6637) 1,053 (6770) 1,070; (6630) 1,063 (6770) 1,070; (6636) 1,072
Latvija-Rusijos Šiaurės Vakarai	REZEKNE-VELIKORE (6790-15502)	181+j7	(6790) 1,074; (15502) 1,069
Estija-Rusijos Šiaurės Vakarai	BALTI-KINGISEP (6631-13907) TARTU-PSKOV330 (6630-15553)	535+j96 -20-j16	(6631) 1,054; (13907) 1,046 (6630) 1,063; (15553) 1,070
Estija-Suomija	HARKU-ESPOO (11150-11190) PYSSI-FINLAND (6635-11192)	0+j0 0+j0	(11150) 1,040; (11190) 1,051 (6635) 1,050; (11192) 1,053

P6.12 lentelė. 2020 m. žiemos maksimalių apkrovų režimo su 2000 MW VE galia labiausiai apkrautos linijos Baltijos EES

EES	Labiausiai apkrautos linijos, MVA (%)		Įtampos linijos galuose, snt.vnt.
Lietuva	JONISKIS-VALIUNAI (5428-5469)	78,0 (91,0)	(5428) 1,031; (5469); 1,040
	SKIEMONYS- VIDISKIAI (5741-5761)	78,0 (91,0)	(5741) 1,039; (5761); 1,030
	JUODEIKIAI- MTE (5431-5449)	87,9 (90,4)	(5431) 1,054; (5449); 1,053
	PAKRUOJIS- A_BERCIUNAI (5455-9511)	63,8 (88,3)	(5455) 1,040; (9511); 1,025
	PANEVEZYS- A_BERCIUNAI (5501-9511)	62,6 (86,6)	(5501) 1,024; (9511); 1,025
Latvija	BEGROUP-GROBINA (6834-6760)	393 (49,9)	(6834) 1,060; (6760); 1,056
	AIZKR-PLAVHES (4004-4444)	42,1 (46,7)	(4004) 1,073; (4444); 1,074
	METAL- LMET (4065-4760)	66,6 (45,6)	(4065) 1,084; (4760); 1,089
	VENTSPIL- UGALE (4160-4169)	27,0 (42,9)	(4160) 1,050; (4169); 1,029
	CARNIK- SAULKR (4121-4122)	24,3 (40,6)	(4121) 1,004; (4122); 0,994
Estija	AIDU-PYSSI (11031-11045)	49,9 (78,2)	(11031) 1,056; (11045); 1,061
	SINDI- METSAK (11191-11194)	48,7 (76,4)	(11191) 1,075; (11194); 1,062
	P-JAAGUP- SINDI (11186-11191)	48,5 (76,0)	(11186) 1,070; (11191); 1,075
	AUDRU- P-JAAGUP (11185-11186)	44,6 (69,8)	(11185) 1,057; (11186); 1,070
	TARTU- ELVA (11213-11238)	31,3 (64,4)	(11213) 1,077; (11238); 1,051

P6.13 lentelė. 2020 m. žiemos maksimalių apkrovų režimo su 2000 MW VE galia kraštinės įtampos Baltijos EES

Įtampos laiptas	EES	Mazgas	Įtampa, snt.vnt
330 kV mažiausios	Lietuva	ALYTUS (6861)	1,050
	Latvija	KURZ KES (6761)	1,046
	Estija	KIISA (6634)	1,041
330 kV didžiausios	Lietuva	VILNIUS (6803)	1,072
	Latvija	REZEKNE (6790)	1,074
	Estija	TSIRG (6336)	1,072
110 kV mažiausios	Lietuva	NAFTA (5535)	0,997
	Latvija	LIMBAZI (4124)	0,987
	Estija	SIKAS (11627)	0,992
110 kV didžiausios	Lietuva	GARIUNAI (5017)	1,073
	Latvija	LMET (4760)	1,074
	Estija	SOORU (11244)	1,084

P6.14 lentelė. 2020 m. vasaros minimalių apkrovų režimo su 2000 MW VE galia tarpsteminėjų pjūvių duomenys Baltijos EES

Tarpsteminis pjūvis	Pjūvio linijų apkrovimas, MW+jMVar		Įtampos linijos galuose, snt.vnt.
Lietuva-Latvija	BEGROUP-GROBINA (6834-6760) MUSA-VISKALI (6837-6740) PANEVEZYS-PL.HES (6851-6704) IAE-LIKSNA (6871-6780) IAE-LIKSNA II (6871-6780) Iš viso	327-j134 273-j50 143-j11 111+j22 111+j22 965-j150	(6834) 1,020; (6760) 1,035 (6837) 1,068; (6740) 1,068 (6851) 1,080; (6704) 1,076 (6871) 1,094; (6780) 1,089
Lietuva-Baltarusija	IAE-POLOTSK (6871-6934) IAE-SMORGON (6871-6951) IAE-BELORUSS (6871-6960) ALYTUS-GRODNO (6861-6933) Iš viso	284+j19 271+j10 327+j43 436-j11 1317+j61	(6871) 1,094; (6934) 1,075 (6871) 1,094; (6951) 1,077 (6871) 1,094; (6951) 1,045 (6861) 1,078; (6933) 1,066
Lietuva-Kaliningradas	PAGEGIAI-SOVETSK (5343-1105) PAGEGIAI-SOVETSK II (5343-1105) KYBARTAI-NESTEROV (5625-1115) SILUTE-SOVETSK3 (6833-1079) JURBARKAS-SOVETSK3 (6813-1079) KHAE-SOVETSK3 (6817-1079) Iš viso	20-j20 20-j20 17-j22 261-j184 -166+j90 -153+j77 -1-j77	(5343) 1,064; (1105) 1,066 (5625) 1,033; (1115) 1,039 (6833) 1,022; (1079) 1,058 (6813) 1,066; (1079) 1,058 (6817) 1,085; (1079) 1,058
Lietuva-Lenkija	ALYTUS-ELK (6861-994) ALYTUS-ELK II (6861-994) Iš viso	372+j16 0 372+j16	(6861) 1,078; (994) 1,066
Lietuva-Švedija	KLAIPEDA-SWEDEN (6831-996)	300+j13	(6831) 1,020; (996) 1,030
Latvija-Estija	TEC2-SINDI (6708-6637) VALMIERA-TARTU (6770-6630) VALMIERA-TSIRG (6770-6636) Iš viso	305+j16 227-j1 172+j0 705+j15	(6708) 1,067; (6637) 1,050 (6770) 1,074; (6630) 1,064 (6770) 1,074; (6636) 1,071
Latvija-Rusijos Šiaurės Vakarai	REZEKNE-VELIKORE (6790-15502)	172+j29	(6790) 1,081; (15502) 1,067
Estija-Rusijos Šiaurės Vakarai	BALTI-KINGISEP (6631-13907) TARTU-PSKOV330 (6630-15553) Iš viso	481+j38 -7+j4 473+j42	(6631) 1,033; (13907) 1,028 (6630) 1,064; (15553) 1,063
Estija-Suomija	HARKU-ESPOO (11150-11190) PYSSI-FINLAND (6635-11192)	0+j0 0+j0	(11150) 1,023; (11190) 1,031 (6635) 1,028; (11192) 1,032

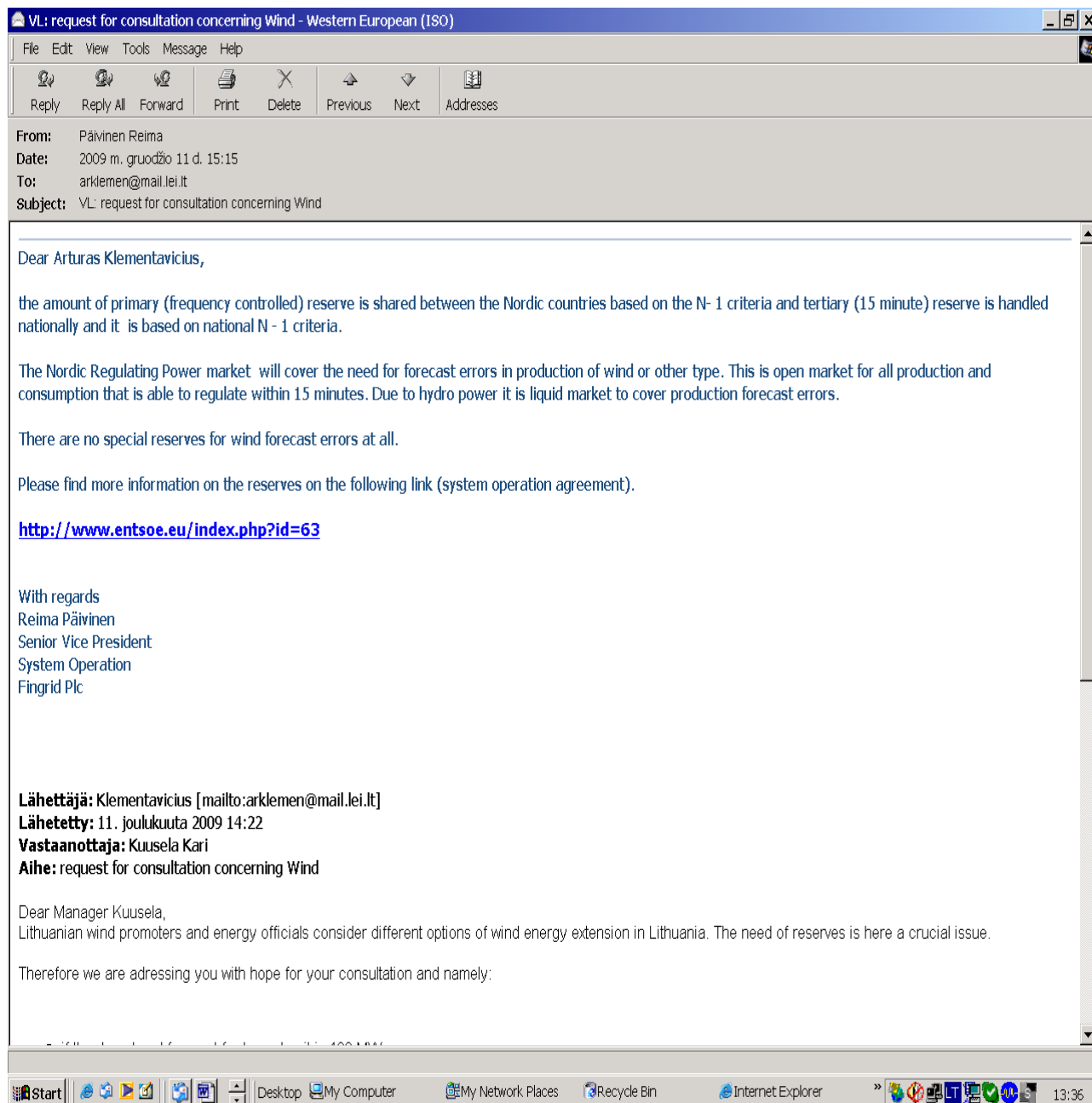
P6.15 lentelė. 2020 m. vasaros minimalių apkrovų režimo su 2000 MW VE galia labiausiai apkrautos linijos Baltijos EES

EES	Labiausiai apkrautos linijos, MVA (%)		Įtampos linijos galuose, snt.vnt.
Lietuva	JONISKIS-VALIUNAI (5428-5469)	85,4 (99,6)	(5428) 1,015; (5469); 1,020
	PAKRUOJIS- A_BERCIUNAI (5455-9511)	72,3 (97,5)	(5741) 1,037; (5761); 1,027
	PANEVEZYS- A_BERCIUNAI (5501-9511)	72,3 (96,2)	(5431) 1,026; (5449); 1,027
	JONISKIS MESKUICIAI (5427-5445)	85,7 (93,7)	(5455) 1,015; (9511); 1,009
	MESKUICIAI A_ZOKNIAI (5445-9481)	85,7 (92,6)	(5501) 1,009; (9511); 1,009
Latvija	METAL- LMET (4065-4760)	77,3 (53,0)	(4065) 1,018; (4760); 1,028
	KANDAVA- TALSI (4153-4163)	27,0 (45,0)	(4153) 1,027; (4163); 1,032
	BEGROUP-GROBINA (6834-6760)	347 (44,0)	(6834) 1,020; (6760); 1,035
	BROCENI- GROBINA (6750-6760)	236,6 (41,4)	(6750) 1,057; (6760); 1,035
	BISUCIEMS- VISKALI (6705-6740)	211,5 (37,0)	(6705) 1,072; (6740); 1,068
Estija	P-JAAGUP- SINDI (11186-11191)	25,3 (39,7)	(11186) 1,077; (11191); 1,078
	AUDRU- P-JAAGUP (11185-11186)	23,8 (37,3)	(11185) 1,071; (11186); 1,077
	SINDI- METSAK (11191-11194)	25,3 (39,7)	(11191) 1,078; (11194); 1,072
	BALTI- KINGISEP (6631-13907)	274,4 (34,8)	(6631) 1,033; (13907) 1,028
	VOLDI HP- TARTU (11038-11213)	18,9 (34,1)	(11038) 1,081; (11213); 1,090

P6.16 lentelė. 2020 m. vasaros minimalių apkrovų režimo su 2000 MW VE galia kraštinės įtampos Baltijos EES

Įtampos laiptas	EES	Mazgas	Įtampa, snt.vnt
330 kV mažiausios	Lietuva	KLAIPĖDA (6831)	1,020
	Latvija	GROBINA (6760)	1,035
	Estija	HARKU (11150)	1,023
330 kV didžiausios	Lietuva	VILNIUS (6803)	1,095
	Latvija	LIKSNĀ (6780)	1,089
	Estija	TSIRG (6336)	1,071
110 kV mažiausios	Lietuva	KELMĒ (5436)	1,001
	Latvija	SALACGR (4126)	1,013
	Estija	ALLIKA (11001)	1,018
110 kV didžiausios	Lietuva	UTENA (5701)	1,088
	Latvija	PLAVHES (4444)	1,081
	Estija	TARTU (11213)	1,090

7 priedas. FINGRID VICEPREZIDENTO LAIŠKAS DĖL VĖJO ELEKTRINIŲ REZERVAVIMO



VL: request for consultation concerning Wind - Western European (ISO)

File Edit View Tools Message Help

Reply Reply All Forward Print Delete Previous Next Addresses

From: Päivinen Reima
Date: 2009 m. gruodžio 11 d. 15:15
To: arklemen@mail.lei.lt
Subject: VL: request for consultation concerning Wind

Dear Arturas Klementavicius,

the amount of primary (frequency controlled) reserve is shared between the Nordic countries based on the N- 1 criteria and tertiary (15 minute) reserve is handled nationally and it is based on national N - 1 criteria.

The Nordic Regulating Power market will cover the need for forecast errors in production of wind or other type. This is open market for all production and consumption that is able to regulate within 15 minutes. Due to hydro power it is liquid market to cover production forecast errors.

There are no special reserves for wind forecast errors at all.

Please find more information on the reserves on the following link (system operation agreement).

<http://www.entsoe.eu/index.php?id=63>

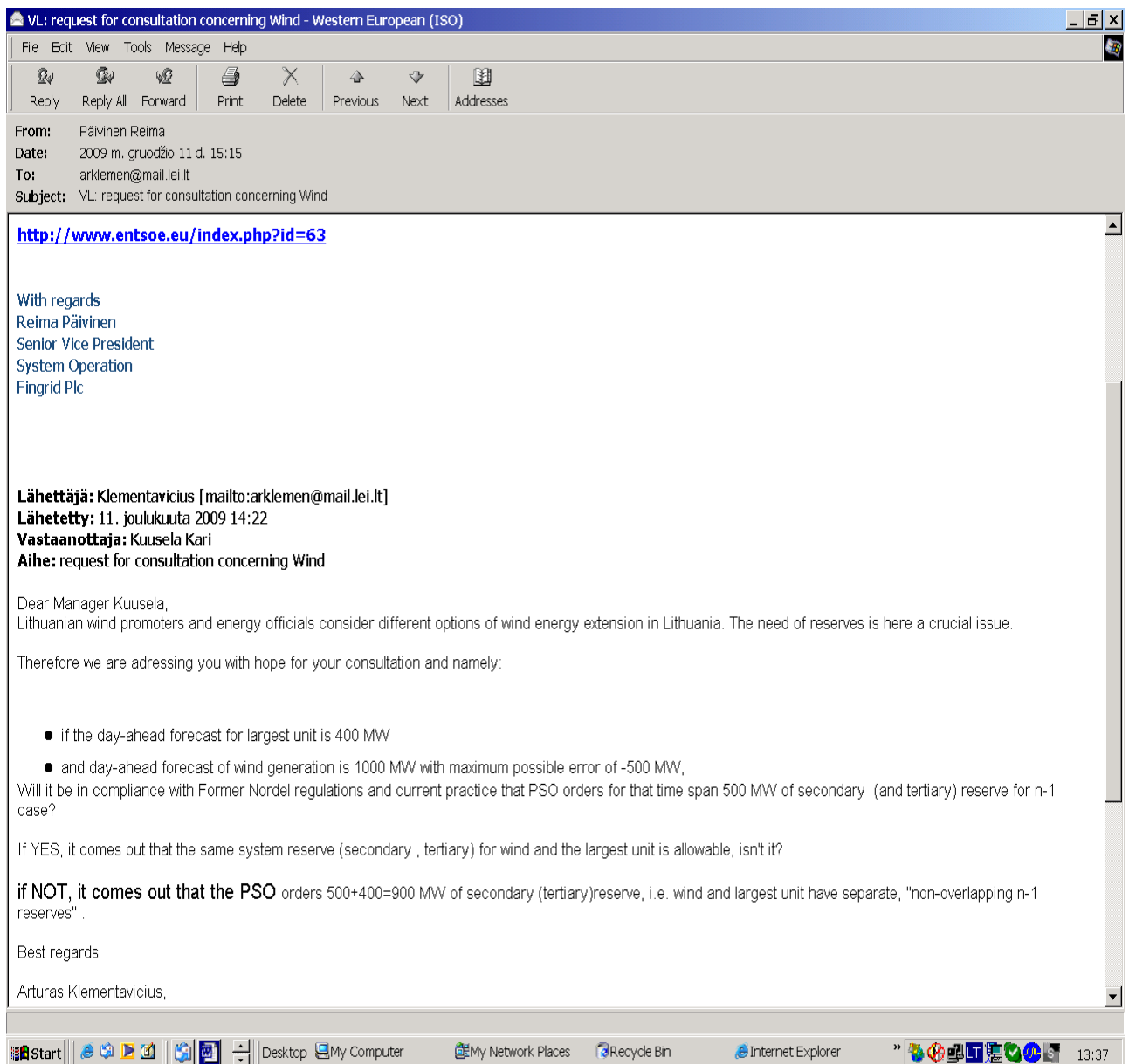
With regards
Reima Päivinen
Senior Vice President
System Operation
Fingrid Plc

Lähetijä: Klementavicius [mailto:arklemen@mail.lei.lt]
Lähetetty: 11. joulukuuta 2009 14:22
Vastaanottaja: Kuusela Kari
Aihe: request for consultation concerning Wind

Dear Manager Kuusela,
Lithuanian wind promoters and energy officials consider different options of wind energy extension in Lithuania. The need of reserves is here a crucial issue.

Therefore we are addressing you with hope for your consultation and namely:

Start | Desktop | My Computer | My Network Places | Recycle Bin | Internet Explorer | 13:36



VL: request for consultation concerning Wind - Western European (ISO)

File Edit View Tools Message Help

Reply Reply All Forward Print Delete Previous Next Addresses

From: Päivinen Reima
Date: 2009 m. gruodžio 11 d. 15:15
To: arklemen@mail.lei.lt
Subject: VL: request for consultation concerning Wind

<http://www.entsoe.eu/index.php?id=63>

With regards
Reima Päivinen
Senior Vice President
System Operation
Fingrid Plc

Lähetijä: Klementavicius [mailto:arklemen@mail.lei.lt]
Lähetetty: 11. joulukuuta 2009 14:22
Vastaanottaja: Kuusela Kari
Aihe: request for consultation concerning Wind

Dear Manager Kuusela,
Lithuanian wind promoters and energy officials consider different options of wind energy extension in Lithuania. The need of reserves is here a crucial issue.

Therefore we are addressing you with hope for your consultation and namely:

- if the day-ahead forecast for largest unit is 400 MW
- and day-ahead forecast of wind generation is 1000 MW with maximum possible error of -500 MW,

Will it be in compliance with Former Nordel regulations and current practice that PSO orders for that time span 500 MW of secondary (and tertiary) reserve for n-1 case?

If YES, it comes out that the same system reserve (secondary , tertiary) for wind and the largest unit is allowable, isn't it?

if NOT, it comes out that the PSO orders 500+400=900 MW of secondary (tertiary)reserve, i.e. wind and largest unit have separate, "non-overlapping n-1 reserves" .

Best regards
Arturas Klementavicius,

Start | Desktop | My Computer | My Network Places | Recycle Bin | Internet Explorer | 13:37