

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2042 года

БАЛАНСЫ МОЩНОСТИ
по синхронным зонам ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам

Таблица 1 – Баланс мощности ЕЭС России, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	173695	177183	180888	183596	185310	186509	187252	189260	191008	193055	194990	196624	205407
Экспорт мощности	3885,0	3885,0	3885,0	3885,0	3885,0	3885,0	2535,0	2535,0	2545,0	2545,0	2545,0	2545,0	2545,0
Итого потребность в мощности	177580	181068	184773	187481	189195	190394	189787	191795	193553	195600	197535	199169	207952
Установленная мощность	253432,1	254746,5	257368,7	263415,1	265936,9	272213,9	271947,4	274375,4	276264,0	279483,1	280888,5	281039,5	296185,4
АЭС	29743	29743	30943	31243	31243	30393	30593	30326	31526	32976	33776	34576	45841
ГЭС	49053,6	49175,5	49302	49377,2	49463,5	49463,5	50051,1	50851,1	51125,6	51755,6	52195,6	52587,6	53555,6
ГАЭС	1355,9	1358,9	1358,9	2198,9	2198,9	2198,9	3128,9	4298,9	4298,9	4898,9	4898,9	4898,9	6198,9
ТЭС	166453,0	167050,0	167248,8	170323,2	170836,2	177563,2	174961,0	175047,9	174843,9	174552,8	173888,1	171907,0	167931,0
ВЭС, СЭС	6826,6	7419,1	8516,0	10272,8	12195,3	12595,3	13213,4	13851,5	14469,6	15299,8	16129,9	17070,0	22658,9
Ограничения мощности	24518,7	25178,0	26073,4	28405,9	30356,7	30756,6	31374,9	31196,4	31585,6	32433,2	33257,8	34171,3	39568,5
Вводы мощности после прохождения максимума	383,0	–	450,0	2025,0	–	3115,0	1465,0	2490,0	1200,0	2520,0	1800,0	1800,0	1855,0
Итого покрытие потребности	228530,3	229568,6	230845,3	232984,2	235580,2	238342,3	239107,5	240689,0	243478,5	244529,8	245830,7	245068,3	254761,9
Дефицит (-)/избыток (+)	50950,3	48500,6	46072,3	45503,2	46385,2	47948,3	49320,6	48894,2	49925,0	48929,7	48295,5	45899,5	46809,5
Переток мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+))	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090	-1090
Дефицит (-)/избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы	49860,3	47410,6	44982,3	44413,2	45295,2	46858,3	48230,6	47804,2	48835,0	47839,7	47205,5	44809,5	45719,5

Таблица 2 – Баланс мощности 1-й синхронной зоны ЕЭС России, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	165811	169030	172199	174522	176220	177405	178228	180097	181713	183613	185405	186908	194926
Экспорт мощности	2885	2885	2885	2885	2885	2885	1535	1535	1545	1545	1545	1545	1545
Итого потребность в мощности	168696	171915	175084	177407	179105	180290	179763	181632	183258	185158	186950	188453	196471
Установленная мощность	242025,7	243052,1	244592,9	249224,3	249983,1	254510,1	254567,8	256595,8	258384,5	261003,5	262458,9	261719,0	274098,9
АЭС	29743	29743	30943	31243	31243	30393	30593	30326	31526	32976	33776	33976	43441
ГЭС	44436,1	44558,0	44580,5	44655,7	44742,0	44742,0	45329,6	45729,6	45904,1	46534,1	46974,1	46974,1	46974,1
ГАЭС	1355,9	1358,9	1358,9	2198,9	2198,9	2198,9	3128,9	4298,9	4298,9	4298,9	4298,9	4298,9	5598,9
ТЭС	159664,1	159973,1	159494,5	162003,9	162003,9	167380,9	165102,9	165189,8	164985,8	164694,7	164080,0	162200,0	158426,0
ВЭС, СЭС	6826,6	7419,1	8216,0	9122,8	9795,3	9795,3	10413,4	11051,5	11669,6	12499,8	13329,9	14270,0	19658,9

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Ограничения мощности	23547,7	24232,9	25006,8	25942,6	26644,1	26644,1	27572,3	27393,9	27783,0	28630,7	29455,3	30369,9	35607,1
Вводы мощности после прохождения максимума	300,0	–	–	2025,0	–	3115,0	1465,0	2490,0	1200,0	2520,0	1800,0	1200,0	1255,0
Итого покрытие потребности	218178,0	218819,3	219586,1	221256,7	223339,0	224751,0	225530,5	226711,9	229401,4	229852,8	231203,6	230149,1	237236,9
Дефицит (-)/избыток (+)	49482,0	46904,3	44502,1	43849,7	44234,0	44461,0	45767,6	45080,2	46143,0	44694,7	44253,5	41696,4	40765,9
Сальдо перетоков мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+))	-967,0	-918,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0	-898,0
Дефицит (-)/избыток (+) с учетом сальдо перетоков в смежные энергосистемы	48515,0	45986,3	43604,1	42951,7	43336,0	43563,0	44869,6	44182,2	45245,0	43796,7	43355,5	40798,4	39867,9

Таблица 3 – Баланс мощности 2-й синхронной зоны ЕЭС России, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	8627	8925	9513	9931	9950	9967	10158	10315	10463	10629	10791	10940	11803
Экспорт мощности	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Итого потребность в мощности	9627	9925	10513	10931	10950	10967	11158	11315	11463	11629	11791	11940	12803
Установленная мощность	11406,4	11694,4	12775,8	14190,8	15953,8	17703,8	17379,6	17779,6	17879,6	18479,6	18429,6	19320,5	22086,5
АЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	600	2400
ГЭС	4617,5	4617,5	4721,5	4721,5	4721,5	4721,5	4721,5	5121,5	5221,5	5221,5	5221,5	5613,5	6581,5
ГАЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	600	600	600	600
ТЭС	6788,9	7076,9	7754,3	8319,3	8832,3	10182,3	9858,1	9858,1	9858,1	9858,1	9808,1	9707,0	9505,0
ВЭС, СЭС	–	–	300	1150	2400	2800	2800	2800	2800	2800	2800	2800	3000
Ограничения мощности	971,0	945,1	1066,6	2463,3	3712,6	4112,5	3802,5	3802,5	3802,5	3802,5	3802,5	3801,4	3961,4
Вводы мощности после прохождения максимума	83,0	–	450,0	–	–	–	–	–	–	–	–	600,0	600,0
Итого покрытие потребности	10352,4	10749,3	11259,2	11727,5	12241,2	13591,3	13577,0	13977,0	14077,0	14677,0	14627,0	14919,1	17525,1
Дефицит (-)/избыток (+)	725,4	824,3	746,2	796,5	1291,2	2624,3	2418,8	2661,7	2613,6	3047,7	2835,8	2979,3	4721,9
Сальдо перетоков мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+))	-123,0	-172,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0	-192,0
Дефицит (-)/избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы	602,4	652,3	554,2	604,5	1099,2	2432,3	2226,8	2469,7	2421,6	2855,7	2643,8	2787,3	4529,9

Таблица 4 – Баланс мощности электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	1137	1149	1159	1175	1185	1195	1194	1194	1192	1193	1192	1189	1160
Требуемый резерв мощности ¹⁾	322	323	324	325	326	326	326	326	326	326	326	326	324
Итого потребность в мощности	1459	1472	1483	1500	1511	1521	1521	1520	1519	1519	1518	1515	1484
Установленная мощность	2255,6	2255,6	2255,6	2255,6	2255,6	2255,6	2200,6	2325,6	2325,6	2405,6	2405,6	2485,6	2565,6
АЭС	–	–	–	–	–	–	–	80	80	160	160	240	320
ГЭС	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9	1101,9
ГАЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ТЭС	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1153,7	1098,7	1143,7	1143,7	1143,7	1143,7	1143,7	1143,7
ВЭС, СЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ограничения мощности	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9
Вводы мощности после прохождения максимума	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого покрытие потребности	2067,8	2067,8	2067,8	2067,8	2067,8	2067,8	2017,8	2142,8	2142,8	2222,8	2222,8	2302,8	2382,8
Дефицит (-)/избыток (+)	608,8	595,8	584,8	567,8	556,8	546,8	497,3	622,4	624,3	703,9	704,8	787,9	899,0

Примечание – ¹⁾ Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2-х единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.

Таблица 5 – Баланс мощности Чаун-Билибинского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	95	102	103	105	106	106	107	108	109	111	112	113	120
Требуемый резерв мощности ¹⁾	56	56	63	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Итого потребность в мощности	151	158	166	175	176	176	177	178	179	181	182	183	190
Установленная мощность	125	125	125	125	125	125	190	190	190	190	190	190	190
АЭС	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
ГЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ГАЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ТЭС	55	55	55	55	55	55	120	120	120	120	120	120	120
ВЭС, СЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ограничения мощности	21	21	14	7	7	7	–	–	–	–	–	–	–
Вводы мощности после прохождения максимума	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого покрытие потребности	104	104	111	118	118	118	190	190	190	190	190	190	190
Дефицит (-)/избыток (+)	-47	-54	-55	-57	-58	-58	13	12	11	9	8	7	0

Примечание – ¹⁾ Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2-х единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.

Таблица 6 – Баланс мощности Анадырского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	25
Требуемый резерв мощности ¹⁾	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Итого потребность в мощности	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	75
Установленная мощность	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
АЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ГЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ГАЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ТЭС	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
ВЭС, СЭС	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Ограничения мощности	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Вводы мощности после прохождения максимума	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого покрытие потребности	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
Дефицит (-)/избыток (+)	-8	-8	-8	-8	-8	-8	0	0	0	0	0	0	1,3

Примечание – ¹⁾ Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2-х единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.

Таблица 7 – Баланс мощности электроэнергетической системы Сахалинской области

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	569	588	599	601	602	603	605	608	610	613	615	617	623
Требуемый резерв мощности ¹⁾	190	191	191	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Итого потребность в мощности	759	779	790	793	794	795	797	800	802	805	807	809	815
Установленная мощность	639,2	639,2	639,2	639,2	639,2	992,2	830,5	830,5	824,0	824,0	824,0	824,0	824,0
АЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ГЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ГАЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ТЭС	639,2	639,2	639,2	639,2	639,2	992,2	830,5	830,5	824,0	824,0	824,0	824,0	824,0

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
ВЭС, СЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ограничения мощности	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Вводы мощности после прохождения максимума	–	–	–	–	–	353,0	–	–	–	–	–	–	–
Итого покрытие потребности	626,4	626,4	626,4	626,4	626,4	626,4	817,7	817,7	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2
Дефицит (-)/избыток (+)	-133	-153	-164	-167	-168	-169	21	18	13	10	8	6	0,2

Примечание – ¹⁾ Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2-х единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.

Таблица 8 – Баланс мощности электроэнергетической системы Магаданской области

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	536	541	543	544	545	546	549	552	555	559	562	564	575
Требуемый резерв мощности ¹⁾	388	388	388	388	388	388	389	389	389	389	389	389	390
Итого потребность в мощности	924	929	931	932	933	934	938	941	944	948	951	953	965
Установленная мощность	1790	1790	1790	1790	1790	1790	1755	1755	1755	1755	1755	1755	1755
АЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ГЭС	1470	1470	1470	1470	1470	1470	1470	1470	1470	1470	1470	1470	1470
ГАЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ТЭС	320	320	320	320	320	320	285	285	285	285	285	285	285
ВЭС, СЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ограничения мощности	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9
Вводы мощности после прохождения максимума	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого покрытие потребности	1576,1	1576,1	1576,1	1576,1	1576,1	1576,1	1541,1	1541,1	1541,1	1541,1	1541,1	1541,1	1541,1
Дефицит (-)/избыток (+)	652	647	645	644	643	642	603	600	597	593	590	588	576

Примечание – ¹⁾ Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2-х единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.

Таблица 9 – Баланс мощности электроэнергетической системы Камчатского края

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2042 г.
Максимум потребления мощности	310	311	312	313	314	315	317	319	320	322	324	325	331
Требуемый резерв мощности ¹⁾	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	180
Итого потребность в мощности	489	490	491	492	493	494	496	498	499	501	503	504	511
Установленная мощность	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	533,2	533,2	533,2	533,2	533,2	533,2	533,2
АЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ГЭС	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
ГАЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ТЭС	439,8	439,8	439,8	439,8	439,8	439,8	487,8	487,8	487,8	487,8	487,8	487,8	487,8
ВЭС, СЭС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ограничения мощности	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
Вводы мощности после прохождения максимума	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого покрытие потребности	463,0	463,0	463,0	463,0	463,0	463,0	511,0	511,0	511,0	511,0	511,0	511,0	511,0
Дефицит (-)/избыток (+)	-26	-27	-28	-29	-30	-31	15	13	12	10	8	7	0

Примечание – ¹⁾ Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2-х единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.