

**Приложение № 2  
к схеме и программе развития  
электроэнергетических систем России  
на 2024–2029 годы**

**Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов**

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	МВт							Документ-основание			
									2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы				
Архангельская область	ПАО «ТГК-2»	Северодвинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-90/10	Уголь		30,0						30,0	Приказ Минэнерго России от 12.10.2022 № 1113			
			Ввод мощности	ТЭС	7	ПТ-30/40-9.8/1.3	Уголь		30,0							30,0	Замещение выводимого из эксплуатации ТГ-3 согласно Приказу Минэнерго России от 12.10.2022 № 1113		
Итого по Архангельской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					30,0						30,0				
				АЭС															
				ГЭС							30,0						30,0		
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего							30,0						30,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС								30,0						30,0	
				СЭС															
			До модернизации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
	ВЭС																		
	СЭС																		
После модернизации	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Калининградская область	АО «Калининградская генерирующая компания»	Гусевская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	-	ГПА	Газ			6,0					6,0	ИПР АО «Калининградская генерирующая компания»			
Итого по Калининградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего								6,0					6,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС									6,0				6,0		
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
	ВЭС																		
	СЭС																		
После модернизации	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Республика Коми	ПАО «Т Плюс»	Интинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-6-35/10/1,2	Уголь, мазут		6,0						6,0	Приказ Минэнерго России от 25.11.2022 № 1254			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание																		
Итого по Республике Коми	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		6,0						6,0																			
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС										6,0						6,0														
				ВЭС																														
				СЭС																														
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	-	-																						
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС																														
				ВЭС																														
				СЭС																														
			До модернизации	Всего									-	-	-	-	-	-																
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС																														
				ВЭС																														
				СЭС																														
			После модернизации	Всего															-	-	-	-	-	-										
				АЭС																														
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-																											
	АЭС																																	
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТГК-1»							Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-22-90													Газ		22,0						22,0	Приказ Минэнерго России от 20.07.2022 № 685
Итого по г. Санкт-Петербургу	-							-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-													-		22,0						22,0	
										АЭС																								
										ГЭС																								
										ТЭС																22,0						22,0		
										ВЭС																								
										СЭС																								
									Ввод мощности	Всего			-	-	-	-	-	-																
										АЭС																								
										ГЭС																								
										ТЭС																								
										ВЭС																								
										СЭС																								
									До модернизации	Всего									-	-	-	-	-	-										
			АЭС																															
			ГЭС																															
			ТЭС																															
			ВЭС																															
			СЭС																															
		После модернизации	Всего	-	-	-	-		-	-																								
			АЭС																															
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Изменение мощности	Всего	-	-					-			-	-													-									
	АЭС																																	
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Ленинградская область	ПАО «ОГК-2»												Киришская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут										50,0					50,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
														После модернизации	ТЭС													60,0					60,0	
														Изменение мощности	ТЭС							10,0						10,0						
														До модернизации	ТЭС	4	ПТ-60-130/13	Газ, мазут						60,0				60,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912					
														После модернизации	ТЭС								65,0					65,0						
														Изменение мощности	ТЭС									5,0						5,0				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание																															
Итого по Ленинградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																								
				АЭС																																											
				ГЭС																																											
				ТЭС																																											
				ВЭС																																											
				СЭС																																											
			Ввод мощности	Всего													-	-	-																												
				АЭС																																											
				ГЭС																																											
				ТЭС																																											
				ВЭС																																											
				СЭС																																											
			До модернизации	Всего																											-	-	-														
				АЭС																																											
				ГЭС																																											
				ТЭС																																											
	ВЭС																																														
	СЭС																																														
После модернизации	Всего	-	-	-																																											
	АЭС																																														
	ГЭС																																														
	ТЭС																																														
	ВЭС																																														
	СЭС																																														
Изменение мощности	Всего																-	-	-																												
	АЭС																																														
	ГЭС																																														
	ТЭС																																														
	ВЭС																																														
	СЭС																																														
Мурманская область	ПАО «ТГК-1»																														ГЭС «Арктика»	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина вертикальная поворотной лопастная (код ГТН GVIE1714)	-				16,5					16,5		ДПМ ВИЭ
	ПАО «ТГК-1»																														Верхне-Тулумская ГЭС-12	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ646-ВМ-420	-		67,0							67,0		КОМ 2024
																																После модернизации	ГЭС						75,0						75,0		
																																Изменение мощности	ГЭС							8,0					8,0		
Итого по Мурманской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																								
				АЭС																																											
				ГЭС																																											
				ТЭС																																											
				ВЭС																																											
				СЭС																																											
			Ввод мощности	Всего													-	-	-																												
				АЭС																																											
				ГЭС																																											
				ТЭС																																											
				ВЭС																																											
				СЭС																																											
			До модернизации	Всего																													-	-	-												
				АЭС																																											
				ГЭС																																											
				ТЭС																																											
	ВЭС																																														
	СЭС																																														
После модернизации	Всего	-	-	-																																											
	АЭС																																														
	ГЭС																																														
	ТЭС																																														
	ВЭС																																														
	СЭС																																														
Изменение мощности	Всего																-	-	-																												
	АЭС																																														
	ГЭС																																														
	ТЭС																																														
	ВЭС																																														
	СЭС																																														
Новгородская область	ПАО «ТГК-2»																															Новгородская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-9,0/1,28	Газ				53,0					53,0	КОМ 2026
																																	После модернизации	ТЭС								50,0				50,0	
																																	Изменение мощности	ТЭС								-3,0				-3,0	
																																	До модернизации	ТЭС	4	ГТЭ-160	Газ						168,0				168,0
		После модернизации	ТЭС								160,0				160,0																																
		Изменение мощности	ТЭС								-8,0				-8,0																																



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание							
ОЭС Северо-Запада	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		58,0						58,0								
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	49,8	38,1	6,0	16,5					60,6					
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				До модернизации	Всего	-	-	-	-		67,0	50,0	281,0					398,0					
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				После модернизации	Всего	-	-	-	-		75,0	60,0	275,0					410,0					
				АЭС																			
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-		8,0	10,0	-6,0					12,0								
	АЭС																						
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
Воронежская область	ПАО «Квадра»	Воронежская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Р-14-90/10-17М	Газ				14,0				14,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912							
			До модернизации	ТЭС	8	Р-14-90/10-17М	Газ				14,0				14,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912							
			После модернизации	ТЭС							30,0			30,0									
			Изменение мощности	ТЭС							16,0			16,0									
Итого по Воронежской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-				14,0				14,0								
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-														
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				До модернизации	Всего	-	-	-	-					14,0				14,0					
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				После модернизации	Всего	-	-	-	-					30,0				30,0					
				АЭС																			
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-					16,0				16,0								
	АЭС																						
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
Ивановская область	ПАО «Т Плюс»	Ивановская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0								Приказ Минэнерго России от 16.08.2021 № 723							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0							Приказ Минэнерго России от 16.08.2021 № 723								
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ивановские ПГУ	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-325	Газ		325,0						325,0	КОМ 2024							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание			
Итого по Ивановской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	50,0											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	325,0								325,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				После модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Костромская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Костромская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240-1	Газ, мазут					300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912			
			После модернизации	ТЭС										330,0			330,0		
			Изменение мощности	ТЭС											30,0			30,0	
			До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0								300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС					330,0								330,0		
			Изменение мощности	ТЭС						30,0							30,0		
			До модернизации	ТЭС	3	К-300-240-1	Газ, мазут				300,0							300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС							330,0							330,0	
			Изменение мощности	ТЭС								30,0						30,0	
			До модернизации	ТЭС	5	К-300-240-1	Газ, мазут						300,0					300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС									330,0					330,0	
			Изменение мощности	ТЭС										30,0				30,0	
			До модернизации	ТЭС	6	К-300-240-1	Газ, мазут							300,0				300,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			После модернизации	ТЭС										330,0				330,0	
			Изменение мощности	ТЭС											30,0			30,0	
			До модернизации	ТЭС	7	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0									300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС							330,0							330,0	
			Изменение мощности	ТЭС								30,0						30,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание			
	ПАО «ТГК-2»	Костромская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-100/120-130-3	Газ, мазут					110,0			110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912			
			После модернизации	ТЭС								120,0			120,0				
			Изменение мощности	ТЭС									10,0				10,0		
Итого по Костромской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
	ВЭС																		
	СЭС																		
	После модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Курская область	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2	РБМК-1000	Ядерное топливо		1000,0						1000,0	Приказ Минэнерго России от 11.08.2022 № 798			
	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС-2	Ввод мощности	АЭС	1	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо			1200,0					1200,0	Генеральная схема. ИПР АО «Концерн «Росэнергоатом»			
			Ввод мощности	АЭС	2	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо					1200,0			1200,0	Генеральная схема. ИПР АО «Концерн «Росэнергоатом»			
Итого по Курской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
	ВЭС																		
	СЭС																		
	После модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание																																										
Липецкая область	ПАО «НЛМК»	УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0						150,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления																																										
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0							150,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления																																									
Итого по Липецкой области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																																			
			АЭС																																																							
			ГЭС																																																							
			ТЭС																																																							
			ВЭС																																																							
			СЭС																																																							
			Ввод мощности	Всего													-	-	-																																							
			АЭС																																																							
			ГЭС																																																							
			ТЭС																																																							
			ВЭС																																																							
			СЭС																																																							
			До модернизации	Всего																											-	-	-																									
			АЭС																																																							
			ГЭС																																																							
			ТЭС																																																							
			ВЭС																																																							
			СЭС																																																							
			После модернизации	Всего																																									-	-	-											
			АЭС																																																							
ГЭС																																																										
ТЭС																																																										
ВЭС																																																										
СЭС																																																										
Изменение мощности	Всего	-	-	-																																																						
АЭС																																																										
ГЭС																																																										
ТЭС																																																										
ВЭС																																																										
СЭС																																																										
Московская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»															Каширская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-450	Газ						448,2		448,2	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р																												
																	Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ-450	Газ							448,2		448,2																												
	ПАО «РусГидро»															Загорская ГАЭС-2	Ввод мощности	ГАЭС	1–4	ГАЭС	-							840,0		840,0	Резолюция Заместителя Председателя Правительства РФ А.В. Новака от 02.10.2023 № 13276-П/51-АН																											
																	До модернизации	ТЭС	10	Т-240(250)/290-240-2	Газ, уголь, мазут			240,0						240,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912																											
	ПАО «Мосэнерго»															ТЭЦ-22 Мосэнерго	После модернизации	ТЭС					250,0						250,0																													
	Изменение мощности																ТЭС						10,0						10,0																													
	ПАО «Мосэнерго»															ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут				20,0					20,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 624																											
																	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-8,8	Газ, мазут					32,0				32,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 624																											
																	Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПР-25-90/10М	Газ, мазут					25,0				25,0																												
	ООО «АГК-1»															ТЭС Хметьево	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0643)	Твердые бытовые отходы			70,0						70,0	ДПМ ВИЭ																											
																	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0644)	Твердые бытовые отходы			70,0						70,0	ДПМ ВИЭ																											
																	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0645)	Твердые бытовые отходы			70,0						70,0	ДПМ ВИЭ																											
Ввод мощности																	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0646)	Твердые бытовые отходы			70,0						70,0	ДПМ ВИЭ																												



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание							
Итого по Московской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-			77,0					77,0								
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-		280,0					1736,4		2016,4					
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ГАЭС															840,0		840,0		
				ТЭС										280,0					896,4		1176,4		
				ВЭС																			
				СЭС																			
				До модернизации	Всего	-	-	-	-			240,0						240,0					
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				После модернизации	Всего	-	-	-	-			250,0						250,0					
	АЭС																						
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-			10,0						10,0								
	АЭС																						
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-21 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	6	T-100-130	Газ, мазут					100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р							
			После модернизации	ТЭС									110,0		110,0								
			Изменение мощности	ТЭС									10,0		10,0								
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	T-100-130	Газ, мазут						100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912						
			После модернизации	ТЭС									110,0		110,0								
			Изменение мощности	ТЭС									10,0		10,0								
			До модернизации	ТЭС	4	T-100-130	Газ, мазут		100,0							100,0							
			После модернизации	ТЭС					110,0							110,0							
			Изменение мощности	ТЭС					10,0							10,0							
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	7	T-250/300-240	Газ, мазут						250,0			250,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р						
			После модернизации	ТЭС									259,0		259,0								
			Изменение мощности	ТЭС									9,0		9,0								
			До модернизации	ТЭС	3	T-250/300-240	Газ, мазут							250,0		250,0							
			После модернизации	ТЭС										259,0		259,0							
			Изменение мощности	ТЭС										9,0		9,0							
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	4	T-250/300-240	Газ					250,0				250,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912							
		После модернизации	ТЭС									257,0		257,0									
		Изменение мощности	ТЭС									7,0		7,0									





Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание							
Ярославская область	ПАО «РусГидро»	Угличская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	К-91-ВВ-900	-								55,0	КОМ 2026							
			После модернизации	ГЭС		ПЛ20-В-900									65,0								
			Изменение мощности	ГЭС											10,0								
Итого по Ярославской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																
			АЭС																				
			ГЭС																				
			ТЭС																				
			ВЭС																				
			СЭС																				
			Ввод мощности	Всего																			
			АЭС																				
			ГЭС																				
			ТЭС																				
			ВЭС																				
			СЭС																				
			До модернизации	Всего																			
			АЭС																				
			ГЭС																				
			ТЭС																				
ВЭС																							
СЭС																							
После модернизации	Всего																						
АЭС																							
ГЭС																							
ТЭС																							
ВЭС																							
СЭС																							
Изменение мощности	Всего																						
АЭС																							
ГЭС																							
ТЭС																							
ВЭС																							
СЭС																							
ОЭС Центра	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	76,0	1084,0	77,0	14,0					1175,0	-						
			АЭС	1000,0																			
			ГЭС																				
			ТЭС	76,0																			
			ВЭС	84,0																			
			СЭС	77,0																			
			Ввод мощности	Всего												32,0		905,0	1200,0		1351,2	1736,4	5192,6
			АЭС															1200,0	1200,0	2400,0			
			ГЭС																				
			ГАЭС																				
			ТЭС																	840,0	840,0		
			ВЭС	32,0												905,0				896,4	1801,4		
			СЭС																	151,2	151,2		
			До модернизации	Всего														810,0	755,0	919,0	1110,0	3594,0	
			АЭС																				
			ГЭС																	55,0	55,0		
ТЭС			810,0	755,0	864,0	1110,0	3539,0																
ВЭС																							
СЭС																							
После модернизации	Всего		900,0	836,0	1012,0	1188,0	3936,0																
АЭС																							
ГЭС					65,0	65,0																	
ТЭС			900,0	836,0	947,0	1188,0	3871,0																
ВЭС																							
СЭС																							
Изменение мощности	Всего		90,0	81,0	93,0	78,0	342,0																
АЭС																							
ГЭС																							
ТЭС			90,0	81,0	10,0	78,0	10,0																
ВЭС					83,0	78,0	332,0																
СЭС																							
	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	4	Т-100/120-130-3	Газ								110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р							
			После модернизации	ТЭС											124,9								
			Изменение мощности	ТЭС											14,9								
	ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»	Гражданская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4.55 (код ГТП GVIE0647)	-								50,1	ДПМ ВИЭ							
			Ввод мощности	ВЭС	12–22	ВЭУ V126-4.55 (код ГТП GVIE0649)	-									50,1	ДПМ ВИЭ						
	ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»	Покровская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	5–15	ВЭУ V126-4.55 (код ГТП GVIE0648)	-								50,1	ДПМ ВИЭ							
			Ввод мощности	ВЭС	1–4, 16–19	ВЭУ V126-4.55 (код ГТП GVIE0652)	-								36,4	ДПМ ВИЭ							
		Ивановская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4.55 (код ГТП GVIE0650)	-								50,1	ДПМ ВИЭ							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание																																														
Самарская область	ООО «Уралэнергосбыт»	ГТП GVIE3219	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3219)	-			20,0					20,0	ДПМ ВИЭ																																														
		ГТП GVIE3223	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3223)	-						17,6			17,6	ДПМ ВИЭ																																													
		ГТП GVIE3256	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3256)	-								65,0	65,0	ДПМ ВИЭ																																													
		ГТП GVIE3257	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3257)	-								45,0	45,0	ДПМ ВИЭ																																													
		ГТП GVIE3258	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3258)	-								45,0	45,0	ДПМ ВИЭ																																													
		ГТП GVIE3259	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3259)	-								45,0	45,0	ДПМ ВИЭ																																													
		ГТП GVIE3260	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3260)	-								45,0	45,0	ДПМ ВИЭ																																													
		ГТП GVIE3261	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3261)	-								45,0	45,0	ДПМ ВИЭ																																													
ГТП GVIE3262	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3262)	-								45,0	45,0	ДПМ ВИЭ																																															
Итого по Самарской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																																							
			АЭС																																																											
			ГЭС																																																											
			ТЭС																																																											
			ВЭС																																																											
			СЭС																																																											
			Ввод мощности	Всего													-	-	-																																											
			АЭС																																																											
			ГЭС																																																											
			ТЭС																																																											
			ВЭС																																																											
			СЭС																																																											
			До модернизации	Всего																											-	-	-																													
			АЭС																																																											
			ГЭС																																																											
			ТЭС																																																											
			ВЭС																																																											
			СЭС																																																											
			После модернизации	Всего																																										-	-	-														
			АЭС																																																											
ГЭС																																																														
ТЭС																																																														
ВЭС																																																														
СЭС																																																														
Изменение мощности	Всего	-	-	-																																																										
АЭС																																																														
ГЭС																																																														
ТЭС																																																														
ВЭС																																																														
СЭС																																																														
ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4																Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут							50,0		50,0																																Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
																	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-50-130/7	Газ, мазут							50,0		50,0																																Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
	ПАО «Т Плюс»																Саратовская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	11, 12	ПГУ-115	Газ						115,0		115,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р																															
	ООО «Десятый Ветропарк ФРВ»																Красноармейская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–8	V126-4,55 (код ГТП GVIE1024)	-				37,8					37,8	ДПМ ВИЭ																														
																		Ввод мощности	ВЭС	9–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1022)	-				37,8					37,8	ДПМ ВИЭ																														
																		Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1021)	-				37,8					37,8	ДПМ ВИЭ																														
Ввод мощности																		ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1023)	-				37,8					37,8	ДПМ ВИЭ																															
Ввод мощности																		ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1047)	-				38,7					38,7	ДПМ ВИЭ																															
ООО «Уралэнергосбыт»	ГТП GVIE3222																Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3222)	-					17,0				17,0	ДПМ ВИЭ																															
ООО «Юнигрин Пауэр»	ГТП GVIE2882																Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2882)	-			72,0						72,0	ДПМ ВИЭ																															



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание					
Нижегородская область	ПАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-		65,0						65,0	КОМ 2024					
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900			72,5					72,5							
			Изменение мощности	ГЭС					7,5					7,5							
			До модернизации	ГЭС	3	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-								65,0		65,0	ИПР ПАО «РусГидро»			
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900									72,5	72,5					
			Изменение мощности	ГЭС										7,5	7,5						
			До модернизации	ГЭС	4	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-					65,0					65,0	КОМ 2025			
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900									72,5	72,5					
			Изменение мощности	ГЭС										7,5	7,5						
			До модернизации	ГЭС	5	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-								65,0		65,0	ИПР ПАО «РусГидро»			
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900									72,5	72,5					
			Изменение мощности	ГЭС										7,5	7,5						
До модернизации	ГЭС	6	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-									65,0	65,0	ИПР ПАО «РусГидро»						
После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900									72,5	72,5								
Изменение мощности	ГЭС										7,5	7,5									
До модернизации	ГЭС	7 <sup>1)</sup>	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-							65,0			65,0	ИПР ПАО «РусГидро»						
После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900									72,5	72,5								
Изменение мощности	ГЭС										7,5	7,5									
Итого по Нижегородской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-														
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			Ввод мощности	Всего																	
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			До модернизации	Всего										65,0	65,0		65,0	65,0	65,0	65,0	390,0
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			После модернизации	Всего										72,5	72,5		72,5	72,5	72,5	72,5	435,0
				АЭС																	
	ГЭС																				
	ТЭС																				
	ВЭС																				
	СЭС																				
Изменение мощности	Всего						7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	45,0								
	АЭС																				
	ГЭС																				
	ТЭС																				
	ВЭС																				
	СЭС																				
АО «Татэнерго»	Занская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-200-130	Газ, мазут			200,0						200,0	Приказ Минэнерго России от 30.03.2023 № 203					
		Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-200-130	Газ, мазут			200,0						200,0	Приказ Минэнерго России от 30.03.2023 № 203					
		Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	К-200-130	Газ, мазут			200,0						200,0	Приказ Минэнерго России от 30.03.2023 № 203					
		Вывод из эксплуатации	ТЭС	12	К-204,9-130	Газ, мазут			204,9						204,9	Приказ Минэнерго России от 30.03.2023 № 203					
		Ввод мощности	ТЭС	19, 20	ПГУ-850 <sup>2)</sup>	Газ						850,0				850,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912				











Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание						
Итого по Волгоградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-															
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			16,8	307,8			310,5	162,0	243,0	1040,1					
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего	-	-	-							115,0				115,0				
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС													115,0				115,0	
				ВЭС																		
				СЭС																		
			После модернизации	Всего	-	-	-							125,5				125,5				
				АЭС																		
	ГЭС													125,5				125,5				
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего	-	-	-												10,5						
	АЭС																					
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Краснодарский край	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Ударная ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0								Постановление Правительства РФ от 10.02.2021 № 146						
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0														
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТЭ-110М	Газ	110,0														
	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	7	Т-145/160-130	Газ, мазут			145,0						145,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912					
			После модернизации	ТЭС						150,0						150,0						
			Изменение мощности	ТЭС							5,0					5,0						
			До модернизации	ТЭС	8	Т-145/160-130	Газ, мазут			145,0						145,0						
			После модернизации	ТЭС							150,0					150,0						
			Изменение мощности	ТЭС							5,0					5,0						
	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ГТУ ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-12-39/13	Газ	12,0									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТУ GST-800	Газ	47,0									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
			Ввод мощности	ТЭС	5	ГТУ GST-800	Газ	47,0									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
Ввод мощности			ТЭС	6	ГТУ GST-800	Газ	47,0									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления						

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание											
Итого по Краснодарскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																				
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	713,0																
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			До модернизации	Всего							-	-	-		290,0								290,0				
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			После модернизации	Всего										-	-	-		300,0								300,0	
				АЭС																							
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
Изменение мощности	Всего	-	-	-		10,0																	10,0				
	АЭС																										
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
	АЭС																										
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
Республика Дагестан	ООО «Новая энергия»				Зодиак СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Волна (код ГТП GVIE1477)	-			25,9								25,9	ДПМ ВИЭ					
						Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Зодиак (код ГТП GVIE1479)	-			25,9								25,9	ДПМ ВИЭ					
						Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Горизонт (код ГТП GVIE1582)	-			25,9								25,9	ДПМ ВИЭ					
						Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Тарлан (код ГТП GVIE2550)	-			22,2					22,2	ДПМ ВИЭ								
	ООО «Юнигрин Пауэр»				Ногайская СЭС (Чолпан СЭС)	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1912)	-			60,0					60,0	ДПМ ВИЭ								
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-134)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1936)	-			54,0					54,0	ДПМ ВИЭ								
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-135)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1937)	-			54,0					54,0	ДПМ ВИЭ								
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-136)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1939)	-			47,1					47,1	ДПМ ВИЭ								
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-152)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1964)	-				54,0				54,0	ДПМ ВИЭ								
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-153)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1966)	-				54,0				54,0	ДПМ ВИЭ											
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-154)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1955)	-				46,5				46,5	ДПМ ВИЭ											
	ПАО «РусГидро»	Могохская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1, 2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2757)	-							49,8	49,8	ДПМ ВИЭ											
	ПАО «РусГидро»	Чирюртская ГЭС-1	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-642-ВБ-370	-							36,0		36,0	Производственная программа ПАО «РусГидро» (с учетом наличия мероприятий в ИПР и результатов КОМ)										
			После модернизации	ГЭС									40,0		40,0												
			Изменение мощности	ГЭС										4,0		4,0											
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-642-ВБ-370	-							36,0			36,0	Производственная программа ПАО «РусГидро» (с учетом наличия мероприятий в ИПР и результатов КОМ)									
			После модернизации	ГЭС									40,0		40,0												
Изменение мощности			ГЭС										4,0		4,0												

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание			
	ПАО «РусГидро»	Чиркейская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-230-989-B-450	–					250,0			250,0	ИПР ПАО «РусГидро»			
			После модернизации	ГЭС		PO 230-450				275,0			275,0						
			Изменение мощности	ГЭС					25,0			25,0							
						До модернизации	ГЭС	2	PO-230-989-B-450	–				250,0				250,0	КОМ 2026
						После модернизации	ГЭС		PO 230-450				275,0			275,0			
						Изменение мощности	ГЭС					25,0			25,0				
						До модернизации	ГЭС	3	PO-230-989-B-450	–			250,0					250,0	КОМ 2025
						После модернизации	ГЭС		PO 230-450				275,0			275,0			
						Изменение мощности	ГЭС					25,0			25,0				
						До модернизации	ГЭС	4	PO-230-989-B-450	–				250,0				250,0	ИПР ПАО «РусГидро»
						После модернизации	ГЭС		PO 230-450				275,0			275,0			
						Изменение мощности	ГЭС					25,0			25,0				
Итого по Республике Дагестан	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
После модернизации	Всего	–	–	–															
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего	–	–	–															
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Кабардино-Балкарская Республика	ПАО «РусГидро»	Верхнебаксанская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–								5,8	5,8	ДПМ ВИЭ		
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–									5,8	5,8	ДПМ ВИЭ	
			Ввод мощности	ГЭС	3	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–										5,8	5,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ГЭС	4	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–										5,8	5,8	ДПМ ВИЭ
		ПАО «РусГидро»	Черекская ГЭС (Псыгансу)	Ввод мощности	ГЭС	1–3	Гидротурбина вертикальная поворотнo-лопастная (код ГТП GVIE1691)	–			23,4						23,4	ДПМ ВИЭ	
	Итого по Кабардино-Балкарской Республике	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–											
					АЭС														
					ГЭС														
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
Ввод мощности				Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
До модернизации	Всего	–	–	–															
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
После модернизации	Всего	–	–	–															
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание		
			Изменение мощности	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
Республика Северная Осетия – Алания	ПАО «РусГидро»	Эзминская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-15-BM-160	–			15,0					15,0	КОМ 2025		
			После модернизации	ГЭС		PO310-B-160				20,0					20,0			
			Изменение мощности	ГЭС						5,0						5,0		
			До модернизации	ГЭС	2	PO-15-BM-160	–			15,0						15,0	КОМ 2025	
			После модернизации	ГЭС		PO310-B-160				20,0						20,0		
			Изменение мощности	ГЭС						5,0						5,0		
	До модернизации	ГЭС	3	PO-15-BM-160	–			15,0						15,0	КОМ 2025			
	После модернизации	ГЭС		PO310-B-160				20,0						20,0				
	Изменение мощности	ГЭС						5,0						5,0				
	ПАО «РусГидро»	Дзауджикауская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-123-BB-140	–					3,0				3,0	ИПР ПАО «РусГидро»	
			После модернизации	ГЭС		PO 45/820-B-46						3,2				3,2		
			Изменение мощности	ГЭС								0,2				0,2		
			До модернизации	ГЭС	2	The James Leffel Built BY	–							2,5			2,5	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		PO 45/820-B-46								3,2		3,2		
			Изменение мощности	ГЭС										0,7			0,7	
	До модернизации	ГЭС	3	The James Leffel Built BY	–								2,5		2,5	ИПР ПАО «РусГидро»		
	После модернизации	ГЭС		PO 45/820-B-46									3,2		3,2			
	Изменение мощности	ГЭС											0,7		0,7			
	ПАО «РусГидро»	Гизельдонская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	П-461-ГИ	–					7,6				7,6	КОМ 2026	
			После модернизации	ГЭС								8,8				8,8		
Изменение мощности			ГЭС								1,2				1,2			
До модернизации			ГЭС	2	П-461-ГИ	–						7,6				7,6	КОМ 2026	
После модернизации			ГЭС								8,8				8,8			
Изменение мощности			ГЭС									1,2				1,2		
До модернизации	ГЭС	3	П-461-ГИ	–						7,6				7,6	КОМ 2026			
После модернизации	ГЭС								8,8				8,8					
Изменение мощности	ГЭС									1,2				1,2				
Итого по Республике Северная Осетия – Алания	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего								45,0	25,8	2,5	2,5		75,8	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего									60,0	29,6	3,2	3,2		96,0
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего																	
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Ростовская область	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	К-270(300)-240-2	Уголь, газ						270,0		270,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	К-270(300)-240-2	Уголь, газ						270,0		270,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
			Ввод мощности	ТЭС	–	ПГУ-324	Газ							324,0		324,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание
			Ввод мощности	ТЭС	-	ПГУ-170	Газ						165,0		165,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
	АО «ВетроОГК-2»	Вербная ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1389)	-			20,0					20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1448)	-			40,0					40,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1449)	-			40,0					40,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Цимлянская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-495-ВВ-660	-				50,0				50,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС			-				52,5				52,5	
			Изменение мощности	ГЭС			-				2,5				2,5	
			Вывод из эксплуатации	Всего			-						540,0		540,0	
				АЭС			-									
				ГЭС			-									
				ТЭС			-						540,0		540,0	
				ВЭС			-									
				СЭС			-									
			Ввод мощности	Всего			-			100,0			489,0		589,0	
				АЭС			-									
				ГЭС			-									
				ТЭС			-						489,0		489,0	
				ВЭС			-									
				СЭС			-			100,0					100,0	
			До модернизации	Всего			-				50,0				50,0	
				АЭС			-									
				ГЭС			-						50,0		50,0	
				ТЭС			-									
				ВЭС			-									
				СЭС			-									
			После модернизации	Всего			-						52,5		52,5	
				АЭС			-									
				ГЭС			-						52,5		52,5	
				ТЭС			-									
				ВЭС			-									
				СЭС			-									
			Изменение мощности	Всего			-								2,5	
				АЭС			-									
				ГЭС			-									
				ТЭС			-									
				ВЭС			-									
				СЭС			-									
	АО «ВетроОГК-2»	Труновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	25–38	ВЭУ (код ГТП GVIE1450)	-	35,0								ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Симоновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1393)	-			20,0					20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1395)	-			15,0					15,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1396)	-			22,5					22,5	ДПМ ВИЭ
	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Сотниковская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1336)	-			71,3					71,3	ДПМ ВИЭ
	ПАО «РусГидро»	Сенгилевская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO45/3123-B-140	-			4,5					4,5	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС			-			6,0					6,0	
			Изменение мощности	ГЭС			-			1,5					1,5	
			До модернизации	ГЭС	3	PO45/3123-B-140	-			4,5					4,5	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС			-			6,0					6,0	
			Изменение мощности	ГЭС			-			1,5					1,5	
			До модернизации	ГЭС	1	63НТВ-30	-				2,7				2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000	-				3,2				3,2	
			Изменение мощности	ГЭС			-				0,5				0,5	
			До модернизации	ГЭС	2	63НТВ-30	-				2,7				2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000	-				3,2				3,2	
			Изменение мощности	ГЭС			-				0,5				0,5	
			До модернизации	ГЭС	3	63НТВ-30	-				2,7				2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000	-				3,2				3,2	
			Изменение мощности	ГЭС			-				0,5				0,5	
	ПАО «РусГидро»	Кубанская ГАЭС	До модернизации	ГЭС	4	63НТВ-30	-				2,7				2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000	-				3,2				3,2	



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание					
ОЭС Юга	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4	24,0				540,0		564,0						
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	748,0	136,8	970,0	304,5	430,5	845,7	360,3	3047,7						
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			До модернизации	Всего	-	-	-														
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			После модернизации	Всего	-	-	-														
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
Изменение мощности	Всего	-	-	-																	
	АЭС																				
	ГЭС																				
	ТЭС																				
	ВЭС																				
	СЭС																				
Оренбургская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	Газ, мазут						300,0		300,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912					
			После модернизации	ТЭС									330,0		330,0						
			Изменение мощности	ТЭС									30,0		30,0						
			До модернизации	ТЭС	3	К-300-240	Газ, мазут						300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912				
			После модернизации	ТЭС									330,0			330,0					
			Изменение мощности	ТЭС									30,0			30,0					
			До модернизации	ТЭС	4	К-300-240	Газ, мазут						300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912				
			После модернизации	ТЭС									330,0			330,0					
			Изменение мощности	ТЭС									30,0			30,0					

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание												
Итого по Оренбургской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																					
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			Ввод мощности	Всего				-	-	-																		
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			До модернизации	Всего							-	-	-				300,0			300,0				300,0				
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
	ВЭС																											
	СЭС																											
После модернизации	Всего	-	-	-										300,0			300,0				300,0							
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Изменение мощности	Всего				-	-	-							30,0			30,0				30,0							
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Изменение мощности	Всего							-	-	-				30,0			30,0				30,0							
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Пермский край	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-14	Вывод из эксплуатации	ТЭС							1	ПТ-60-130/13	Газ, мазут							60,0		60,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р					
			Вывод из эксплуатации	ТЭС							5	Т-50-130	Газ, мазут							50,0		50,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р					
			Ввод мощности	ТЭС							-	ПГУ-105	Газ								105,0		105,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р				
	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-9	Ввод мощности	ТЭС							9	Тп-124-12,8-NG	Газ, мазут	124,9									Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 №1713-р					
	ПАО «РусГидро»	Воткинская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2						-		110,0						110,0	КОМ 2024								
			После модернизации	ГЭС									115,0					115,0										
			Изменение мощности	ГЭС									5,0				5,0											
			До модернизации	ГЭС	6						-				100,0				100,0	КОМ 2026								
			После модернизации	ГЭС									115,0				115,0											
			Изменение мощности	ГЭС									15,0				15,0											
	До модернизации	ГЭС	9			-					100,0			100,0	ИПР ПАО «РусГидро»													
	После модернизации	ГЭС						115,0				115,0																
	Изменение мощности	ГЭС						15,0				15,0																
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Пермская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-820-240-5	Газ	820,0									Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912											
			После модернизации	ТЭС				850,0																				
			Изменение мощности	ТЭС				30,0																				
До модернизации			ТЭС	2	К-820-240-5	Газ				820,0				820,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р													
После модернизации			ТЭС						850,0				850,0															
Изменение мощности	ТЭС							30,0				30,0																















Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание			
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Боринская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1860)	–		60,0						60,0	ДПМ ВИЭ			
		Абагайтуйская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1875)	–			60,0						60,0	ДПМ ВИЭ		
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1876)	–				60,0						60,0	ДПМ ВИЭ	
		ГТП GVIE2878	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2878)	–				50,0						50,0	ДПМ ВИЭ	
		ГТП GVIE2879	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2879)	–					50,0					50,0	ДПМ ВИЭ	
		ГТП GVIE2877	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2877)	–						50,0				50,0	ДПМ ВИЭ	
		ГТП GVIE2880	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2880)	–							50,0			50,0	ДПМ ВИЭ	
		ГТП GVIE2889	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2889)	–								50,0		50,0	ДПМ ВИЭ	
		ГТП GVIE2888	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2888)	–								50,0		50,0	ДПМ ВИЭ	
		ГТП GVIE2900	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2900)	–									67,0	67,0	ДПМ ВИЭ	
	ГТП GVIE2901	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2901)	–										67,0	67,0	ДПМ ВИЭ	
	ООО «Солар Ритейл»	Луговая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335)	–									8,7	8,7	ДПМ ВИЭ	
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341)	–										25,5	25,5	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590)	–										51,0	51,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593)	–										51,0	51,0	ДПМ ВИЭ
		Полевая СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2818)	–										36,8	36,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2822)	–										30,0	30,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2823)	–										25,0	25,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2838)	–										20,0	20,0	ДПМ ВИЭ
		Майдари СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2827)	–										40,0	40,0	ДПМ ВИЭ
Ввод мощности			СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2824)	–											50,0	50,0	ДПМ ВИЭ
Ввод мощности	СЭС		–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2817)	–										20,6	20,6	ДПМ ВИЭ		
Ввод мощности	СЭС		–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2819)	–											40,0	40,0	ДПМ ВИЭ	
Ввод мощности	СЭС		–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2825)	–											30,0	30,0	ДПМ ВИЭ	
Ввод мощности	СЭС		–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2809)	–											16,3	16,3	ДПМ ВИЭ	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание											
Итого по Забайкальскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																				
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			Ввод мощности	Всего				-	-	-			60,0	336,8	271,0	170,6	220,3			1058,7							
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			До модернизации	Всего							-	-	-			60,0	336,8	271,0	170,6	220,3			1058,7				
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			После модернизации	Всего										-	-	-											
				АЭС																							
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
Изменение мощности	Всего	-	-	-																							
	АЭС																										
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»				Западная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000 №1	Газ								6,0						6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления		
						Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ								6,0						6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления		
						Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ		6,0									6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
						Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ		6,0									6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
						Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6PM №6	Газ		6,0									6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
						Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6PM №7	Газ		6,0									6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
						Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9	Газ		6,0									6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
						Ввод мощности	ТЭС	10	МОТОР СИЧ №10	Газ		6,0									6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
						Ввод мощности	ТЭС	11	ЭГЭС-12С №11	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления							
						Ввод мощности	ТЭС	12	ЭГЭС-12С №12	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления							
						ООО «Иркутская нефтяная компания»	Центральная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000 №1	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
								Ввод мощности	ТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000 №2	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
	Ввод мощности				ТЭС			3	ЭГЭС-12С - 12000 №3	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления							
	Ввод мощности				ТЭС			4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления							
	Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ				12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления										
	Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ				12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления										

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание					
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Ичѐдинская ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПАЭС-2500 №1	Газ		2,5						2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления					
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПАЭС-2500 №2	Газ		2,5							2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПАЭС-2500 №3	Газ		2,5							2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
			Ввод мощности	ТЭС	4	ПАЭС-2500 №4	Газ		2,5							2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
			Ввод мощности	ТЭС	5	САТУРН ГТА-6PM №5	Газ		6,0							6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6PM №6	Газ		6,0							6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
			Ввод мощности	ТЭС	7	ГТЭА Taurus 60 №7	Газ		5,4							5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
			Ввод мощности	ТЭС	8	ГТЭА Taurus 60 №8	Газ		5,4							5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ГЭС	До модернизации	ГЭС	8			–	82,8							82,8	КОМ 2024				
			После модернизации	ГЭС					105,7						105,7						
	Изменение мощности	ГЭС	22,9										22,9								
	АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Ввод мощности	ТЭС	–	ТГ	Черный шелок	35,0									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
	Итого по Иркутской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–													
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
Ввод мощности				Всего								35,0	176,7							176,7	
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
До модернизации				Всего										82,8						82,8	
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
После модернизации				Всего																105,7	
				АЭС																	
	ГЭС													105,7							
	ТЭС																				
	ВЭС																				
	СЭС																				
Изменение мощности	Всего													22,9							
	АЭС																				
	ГЭС																				
	ТЭС													22,9							
	ВЭС																				
	СЭС																				
Кемеровская область – Кузбасс	АО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-215-130-1	Уголь					200,0			200,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р					
			После модернизации	ТЭС									215,0		215,0						
			Изменение мощности	ТЭС										15,0			15,0				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание												
Итого по Кемеровской области – Кузбассу	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																					
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			Ввод мощности	Всего				-	-	-																		
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			До модернизации	Всего							-	-	-								200,0			200,0				
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			После модернизации	Всего										-	-	-												
				АЭС																								
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Изменение мощности	Всего	-	-	-																								
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Красноярский край	АО «Красноярская ТЭЦ-1»				Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0									25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621						
						Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0									25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621						
						Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0									25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621						
						Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0						25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621									
						Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0						60,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621									
						Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0						60,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621									
						Ввод мощности	ТЭС	15	ПТ-35-90	Уголь		35,0							35,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р								
						Ввод мощности	ТЭС	16	ПТ-35-90	Уголь		35,0								35,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р							
	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»				Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	Т-185-130	Уголь		185,0						185,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р									
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	До модернизации	ТЭС	11	Р-57-130/15	Уголь					57,0				57,0	КОМ 2026											
			После модернизации	ТЭС								100,0				100,0												
			Изменение мощности	ТЭС									43,0			43,0												
			До модернизации	ТЭС	12	Р-57-130/15	Уголь						57,0				57,0	КОМ 2026										
			После модернизации	ТЭС									87,0				87,0											
	Изменение мощности	ТЭС										30,0			30,0													
ООО «Тайга Богучаны»	Электростанция ООО «Тайга Богучаны»	Ввод мощности	ТЭС	1	П-162-96/28/15/6	Черный шлоек			162,0						162,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления												

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание																		
Итого по Красноярскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		220,0						220,0																			
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС										220,0							220,0													
				ВЭС																														
				СЭС																														
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	-	-		255,0	162,0						417,0													
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС															255,0	162,0						417,0								
				ВЭС																														
				СЭС																														
			До модернизации	Всего									-	-	-	-	-	-				114,0				114,0								
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС																								114,0				114,0		
				ВЭС																														
				СЭС																														
			После модернизации	Всего															-	-	-	-	-	-				187,0				187,0		
				АЭС																														
	ГЭС																																	
	ТЭС																											187,0				187,0		
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-																					73,0				73,0		
	АЭС																																	
	ГЭС																																	
	ТЭС																												73,0				73,0	
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Новосибирская область	АО «СИБЭКО»							Новосибирская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	11	Т-100/120-130 ПРЗ-1													Уголь					100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
									После модернизации	ТЭС																					120,0			
									Изменение мощности	ТЭС																20,0			20,0					
									До модернизации	ТЭС	13	Т-100/120-130 ПРЗ-1	Уголь												100,0				100,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р				
									После модернизации	ТЭС															120,0				120,0					
									Изменение мощности	ТЭС																20,0			20,0					
Итого по Новосибирской области	-							-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																					
										АЭС																								
										ГЭС																								
										ТЭС																								
										ВЭС																								
										СЭС																								
									Ввод мощности	Всего				-	-	-	-	-	-															
										АЭС																								
			ГЭС																															
			ТЭС																															
			ВЭС																															
			СЭС																															
		До модернизации	Всего	-	-	-	-		-	-													100,0	100,0			200,0							
			АЭС																															
			ГЭС																															
			ТЭС																															
			ВЭС																										100,0	100,0			200,0	
			СЭС																															
		После модернизации	Всего																	-	-	-	-	-	-				120,0	120,0			240,0	
			АЭС																															
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																												120,0	120,0			240,0	
	СЭС																																	
Изменение мощности	Всего	-	-					-			-	-	-																20,0	20,0			40,0	
	АЭС																																	
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																												20,0	20,0			40,0	
	СЭС																																	
Республика Бурятия	ООО «Юнигрин Пауэр»													Джидинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1862)	-								50,0						50,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»													Новобичурская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1863)	-								50,0						50,0	ДПМ ВИЭ
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»			Гусиноозерская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2		K-210-130-3	Уголь								190,0										190,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р					
					После модернизации	ТЭС													210,0									210,0						
					Изменение мощности	ТЭС													20,0									20,0						

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание						
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-															
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего										100,0							100,0	
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего										100,0							100,0	
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			После модернизации	Всего										210,0							210,0	
				АЭС																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего							20,0							20,0							
	АЭС																					
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Республика Тыва	АО «Кызыльская ТЭЦ»	Кызыльская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	2	К-2,5-35	Уголь				2,5				2,5	КОМ 2026						
			После модернизации	ТЭС								3,13			3,1							
			Изменение мощности	ТЭС									0,6			0,6						
			До модернизации	ТЭС	3	К-2,5-35	Уголь						2,5			2,5	КОМ 2026					
			После модернизации	ТЭС									3,1			3,1						
			Изменение мощности	ТЭС									0,6			0,6						
Итого по Республике Тыва	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-															
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего																		
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего												5,0				5,0		
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			После модернизации	Всего												6,3				6,3		
				АЭС																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего									1,3				1,3								
	АЭС																					
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Республика Хакасия	АО «Енисейская ТЭК (ТЭК-13)»	Абаканская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Уголь, мазут				60,0				60,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р						
			После модернизации	ТЭС								64,9			64,9							
			Изменение мощности	ТЭС									4,9				4,9					



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание			
Итого по Республике Хакасия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
	После модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Томская область	АО «СХК»	Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск	Ввод мощности	АЭС	1	БРЕСТ-ОД-300	Ядерное топливо						300,0		300,0	Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года в ред. распоряжения Правительства РФ от 30.12.2022 № 4384-р			
	АО «РИР»	ТЭЦ СХК	До модернизации	ТЭС	1	ВТ-25-4	Уголь, газ			25,0					25,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р			
			После модернизации	ТЭС		ПР-30/35/8,8/1,0				30,0				30,0					
			Изменение мощности	ТЭС						5,0				5,0					
			До модернизации	ТЭС	2	ВПТ-25-3	Уголь, газ			25,0					25,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р			
			После модернизации	ТЭС		ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ			30,0					30,0				
Изменение мощности	ТЭС							5,0				5,0							
Итого по Томской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
	После модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание			
ОЭС Сибири	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		220,0						220,0				
				АЭС															
				ГЭС															
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	35,0	591,7	498,8	271,0	170,6	520,3	2052,4					
				АЭС								300,0	300,0						
				ГЭС				35,0	431,7	162,0			593,7						
			До модернизации	Всего	-	-	-	160,0	336,8	271,0	170,6	220,3	1158,7						
				АЭС				272,8	50,0	454,0	300,0		1076,8						
				ГЭС				82,8					82,8						
			После модернизации	Всего	-	-	-	190,0	50,0	454,0	300,0		994,0						
				АЭС															
				ГЭС															
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	315,7	60,0	563,2	335,0		1273,9						
				АЭС															
				ГЭС				105,7					105,7						
			Итого по 1-й синхронной зоне	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	159,4	2190,9	212,0	64,0	664,0	833,0		3963,9	
							АЭС					1000,0					1000,0		
							ГЭС				159,4	1190,9	212,0	64,0	664,0	833,0	2963,9		
						Ввод мощности	Всего	-	-	-	1187,3	2013,2	3111,6	1485,9	1969,9	3671,4	695,3	12947,3	
							АЭС					1200,0		1200,0	300,0	2700,0			
							ГЭС				49,8	8,1	33,4	16,5	46,2	49,8	154,0		
						До модернизации	Всего	-	-	-	1102,5	1471,7	323,0	876,9		1605,4	4277,0		
							АЭС				35,0	253,4	901,5	171,5	479,3	659,5	645,5	3110,7	
							ГЭС				280,0	653,7	421,0	290,6	220,3	1865,6			
После модернизации	Всего	-				-	-	820,0	1914,8	4321,1	6415,7	3753,5	281,5	65,0	16751,6				
	АЭС																		
	ГЭС							820,0	1590,0	3712,1	5069,0	3300,0	178,0	13849,1					
Изменение мощности	Всего	-				-	-	850,0	2108,2	4594,4	6906,2	4023,5	305,7	72,5	18010,5				
	АЭС																		
	ГЭС							368,2	683,5	1491,0	505,7	115,7	72,5	3236,6					
АО «ДГК»	Артемовская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации				ТЭС	5	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут				100,0				100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778	
		Вывод из эксплуатации				ТЭС	6	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут				100,0				100,0	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 27.04.2023 № 1 (под ввод Артемовской ТЭЦ-2)	
		Вывод из эксплуатации				ТЭС	7	К-100-90-6	Уголь				100,0				100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778	
		Вывод из эксплуатации				ТЭС	8	К-100-90-6	Уголь				100,0				100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778	





Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание	
Республика Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь		12,0						12,0	Приказ Минэнерго России от 27.02.2023 № 103	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-12-35/10М	Уголь				12,0					12,0	Приказ Минэнерго России от 10.02.2023 № 68
	ПАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ГТЭ-45-3	Газ, дизель						41,4			41,4	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 27.04.2023 № 1 (под ввод Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь))
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ГТЭ-45-3	Газ, дизель						41,1			41,1	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ГТЭ-45-3	Газ, дизель						43,0			43,0	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ГТ-35-770	Газ, дизель						22,3			22,3	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ГТ-35-770	Газ, дизель						22,2			22,2	
	ПАО «РусГидро»	Нерюнгринская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	К-225-12,8	Уголь				225,0					225,0	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 27.04.2023 № 1
			Ввод мощности	ТЭС	5	К-225-12,8	Уголь				225,0					225,0	
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Новоленская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1–3	ПСУ	Газ							550,0		550,0	Распоряжение Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р
	ПАО «РусГидро»	Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ)	Ввод мощности	ТЭС	1	ПСУ	Газ					80,0				80,0	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 27.04.2023 № 1
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПСУ	Газ						80,0			80,0	
	ООО «Газпром энергохолдинг»	ТЭС «Чульман»	Ввод мощности	ТЭС	1–2	ГТ	Газ					220,0				220,0	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 27.04.2023 № 1
Ввод мощности			ТЭС	3	ПТУ	Газ						110,0			110,0		
АО «Виллойская ГЭС-3»	Светлинская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	4	ГА	–						104,0			104,0	ИПР АО «Виллойская ГЭС-3»	
ООО «Якутская генерирующая компания»	ГПЭС Виллойск	Ввод мощности	ТЭС	–	ГПУ	Газ				33,0					33,0	ИПР ООО «Якутская генерирующая компания»	



Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 год (ожидается, справочно)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2024–2029 годы	Документ-основание																		
Итого по 2-й синхронной зоне	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		12,0	46,2	434,2	670,4			1162,8																			
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС										12,0	46,2	434,2	670,4				1162,8													
				ВЭС																														
				СЭС																														
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	-	-	30,0	483,0	1020,0	704,0	550,0			2787,0														
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС															30,0	483,0	1020,0	600,0	550,0			2683,0								
				ВЭС																														
				СЭС																														
			До модернизации	Всего									-	-	-	-	-	-	80,0				203,0			203,0								
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС																					80,0				203,0			203,0		
				ВЭС																														
				СЭС																														
			После модернизации	Всего															-	-	-	-	-	-	120,0				240,0			240,0		
				АЭС																														
	ГЭС																																	
	ТЭС																								120,0				240,0			240,0		
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-																		40,0				37,0			37,0		
	АЭС																																	
	ГЭС																																	
	ТЭС																									40,0				37,0			37,0	
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Итого по ЕЭС России	-							-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-													-	159,4	2202,9	258,2	498,2	1334,4	833,0		5126,7	
										АЭС																								
										ГЭС																1000,0							1000,0	
										ТЭС								159,4								1202,9	258,2	498,2	1334,4	833,0			4126,7	
										ВЭС																								
										СЭС																								
									Ввод мощности	Всего			-	-	-	-	-	1187,3								2043,2	3594,6	2505,9	2673,9	4221,4	695,3	15734,3		
										АЭС																								
										ГЭС													49,8	8,1		33,4	16,5	104,0	46,2	49,8		2700,0		
										ТЭС																						258,0		
										ВЭС																						840,0		
										СЭС																						840,0		
										ГАЭС																						6960,0		
										ТЭС													1102,5	1501,7		806,0	1896,90	600,0	2155,4			6960,0		
			ВЭС							35,0								253,4	901,5	171,5	479,3	659,5	645,5			3110,7								
			СЭС															280,0	653,7	421,0	290,6	220,3				1865,6								
		До модернизации	Всего	-	-	-	-		-	-								900,0	1914,8	4321,1	6415,7	3956,5	281,5	65,0		16954,6								
			АЭС																															
			ГЭС																															
			ТЭС																															
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
После модернизации	Всего	-	-					-			-	-						-	970,0	2108,2	4594,4	6906,2	4263,5	305,7	72,5	18250,5								
	АЭС																																	
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																			368,2	683,5	1491,0	505,7	115,7	72,5		3236,6							
	СЭС																			970,0	1740,0	3910,9	5415,2	3757,8	190,0		15013,9							
Изменение мощности	Всего												-	-	-	-	-		-	70,0	193,4	273,3	490,5	307,0	24,2	7,5	1295,9							
	АЭС																																	
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	ВЭС																									70,0	150,0	198,8	346,2	254,8	12,0		961,8	
	СЭС																																	

## Примечания

- 1 <sup>1)</sup> Выполнение мероприятий по модернизации ГА-7 на Нижегородской ГЭС 31.12.2026. Участие в балансах мощности и электрической энергии с 2027 года.
- 2 <sup>2)</sup> Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования на Заинской ГРЭС могут быть уточнены.
- 3 <sup>3)</sup> Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования могут быть уточнены.
- 4 <sup>4)</sup> Ввод в эксплуатацию ТГ-1 (Р-50) на Ново-Салаватской ТЭЦ в 2024 году согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р. ТГ-1 (ПТ-50-130/15) выведен из эксплуатации 29.09.2022.
- 5 <sup>5)</sup> Ввод в эксплуатацию ТГ-4 на Ижевской ТЭЦ-2 в 2023 году согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р. ТГ-4 (Т-110/120-130-4) выведен из эксплуатации 01.01.2023.