

**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**

МВт

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		
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														
				ТЭС	-						30,0						30,0	
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего							30,0						30,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС	-						30,0						30,0	
				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																	
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																															
Итого по г. Санкт-Петербургу	-						-	Вывод из эксплуатации	Всего	1	Т-22-90	Газ											22,0							22,0	Приказ Минэнерго России от 20.07.2022 № 685	
									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																															
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 поворотно-лопастная (код ГТП 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	КОМ 2026	
			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	44,1		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	-	-	-																	
	АЭС																					
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
	Изменение мощности	Всего	-	-	-																	
	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																																										
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	Письмо ПАО «РусГидро» от 26.06.2023 № 4687.113																											
																	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	10	T-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																										
	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						
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
				Ввод мощности	Всего	-	-	-										280,0	1736,4	2016,4	
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ГАЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
				До модернизации	Всего	-	-	-												240,0	240,0
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
				После модернизации	Всего	-	-	-													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 01.07.2021 № 1793-р				
			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	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	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						
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	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	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-ВБ-900	-				55,0				55,0	КОМ 2026					
			После модернизации	ГЭС		ПЛ20-В-900											65,0	65,0			
			Изменение мощности	ГЭС													10,0	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	-	-	-	91,0	1000,0	77,0	14,0					1091,0					
				АЭС						1000,0									1000,0		
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			Ввод мощности	Всего																	
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ГАЭС																	
				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»	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	124,9			
		Изменение мощности	ТЭС														14,9	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																																										
Саратовская область	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ15/661-В-1030	–			60,0					60,0	КОМ 2025																																										
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0																																												
			Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2025																																								
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ15/661-В-1030	–				60,0						60,0																																									
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																									
			Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2025																																								
			До модернизации	ГЭС	7	ПЛ20/661-В-1030	–				60,0						60,0																																									
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																									
			Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2026																																								
			До модернизации	ГЭС	11	ПЛ20/661-В-1030	–					60,0					60,0																																									
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																									
			Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2026																																								
			До модернизации	ГЭС	12	ПЛ20/661-В-1030	–					60,0					60,0																																									
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																									
			Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2025																																								
			До модернизации	ГЭС	15	ПЛ20/661-В-1030	–					60,0					60,0																																									
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																									
			Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2026																																								
			До модернизации	ГЭС	16	ПЛ20/661-В-1030	–						60,0				60,0																																									
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																									
Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2026																																											
До модернизации	ГЭС	17	ПЛ20/661-В-1030	–						60,0				60,0																																												
После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																												
Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2026																																											
До модернизации	ГЭС	18	ПЛ20/661-В-1030	–					60,0					60,0																																												
После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																												
Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2026																																											
До модернизации	ГЭС	19	ПЛ15/661-В-1030	–					60,0					60,0																																												
После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																												
Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0	КОМ 2026																																											
До модернизации	ГЭС	20	ПЛ15/661-В-1030	–					60,0					60,0																																												
После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0					66,0			6,0																																												
Изменение мощности	ГЭС							6,0						6,0																																												
Итого по Саратовской 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																																																				
Нижегородская область	ПАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900 ПЛ 20-ВБ-900	-		65,0						65,0	КОМ 2024																																																				
			После модернизации	ГЭС					72,5					72,5																																																						
			Изменение мощности	ГЭС					7,5					7,5																																																						
			До модернизации	ГЭС	3	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900 ПЛ 20-ВБ-900	-											65,0	65,0	ИПР ПАО «РусГидро»																																																
			После модернизации	ГЭС																	72,5					72,5																																										
			Изменение мощности	ГЭС																	7,5					7,5																																										
			До модернизации	ГЭС	4	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900 ПЛ 20-ВБ-900	-												65,0	65,0	КОМ 2025																																															
			После модернизации	ГЭС																		72,5					72,5																																									
			Изменение мощности	ГЭС																		7,5					7,5																																									
			До модернизации	ГЭС	5	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900 ПЛ 20-ВБ-900	-												65,0	65,0	ИПР ПАО «РусГидро»																																															
			После модернизации	ГЭС																		72,5					72,5																																									
			Изменение мощности	ГЭС																		7,5					7,5																																									
			До модернизации	ГЭС	6	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900 ПЛ 20-ВБ-900	-												65,0	65,0	ИПР ПАО «РусГидро»																																															
			После модернизации	ГЭС																		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 ПЛ 20-ВБ-900	-												65,0	65,0	ИПР ПАО «РусГидро»																																																		
После модернизации	ГЭС																		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																															-	-	-																															
				АЭС																																																																
				ГЭС																																																																
				ТЭС																																																																
				ВЭС																																																																
				СЭС																																																																
			После модернизации	Всего																																																-	-	-														
				АЭС																																																																
	ГЭС																																																																			
	ТЭС																																																																			
	ВЭС																																																																			
	СЭС																																																																			
Изменение мощности	Всего	-	-	-																																																																
	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																																		
																				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																																









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										16,8	307,8		310,5	162,0	243,0
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-	-				115,0				115,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				После модернизации	Всего	-	-	-	-					125,5			125,5		
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-					10,5			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																										
	Ввод мощности				Всего	-	-	-		10,0													10,0				
	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 Гарлан (код ГТП GVIE2550)	-				22,2					22,2	ДПМ ВИЭ				
	ООО «Юнигрин Пауэр»				Ногойская 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																																											
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																																								
			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																																										
		После модернизации	ГЭС		PO310-B-160													20,0	20,0																																								
		Изменение мощности	ГЭС							5,0						5,0																																											
	ПАО «РусГидро»	Дзуджикауская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-123-BB-140	–					3,0					3,0																																										
			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																																									
			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																																									
			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																																										
			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																																										
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																																										
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	–	–	–						15,0	3,8	0,7	0,7		20,2																																												
	АЭС																																																										
	ГЭС																																																										
	ТЭС																																																										
	ВЭС																																																										
	СЭС																																																										
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							
			Изменение мощности	ГЭС	5	63НТВ-30 СТ-200-2000	-				0,5				0,5	КОМ 2026							
			До модернизации	ГЭС							2,7				2,7								
			После модернизации	ГЭС							3,2				3,2								
			Изменение мощности	ГЭС	6	63НТВ-30 СТ-200-2000	-						0,5				0,5	КОМ 2026					
			До модернизации	ГЭС									2,7				2,7						
			После модернизации	ГЭС									3,2				3,2						
Итого по Ставропольскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				Ввод мощности	Всего	-	-	-															
				АЭС	102,0														71,3	71,3			
				ГЭС	7,0																		
				ТЭС																			
				ВЭС	95,0														71,3	71,3			
				СЭС																			
				До модернизации	Всего	-	-	-															
				АЭС																9,0	15,9	24,9	
				ГЭС																			
				ТЭС																	9,0	15,9	24,9
				ВЭС																			
				СЭС																			
				После модернизации	Всего	-	-	-															
				АЭС																	12,0	18,9	30,9
	ГЭС			12,0	18,9															30,9			
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
	Изменение мощности	Всего	-	-	-																		
	АЭС																	3,0	3,0	6,0			
	ГЭС																	3,0	3,0	6,0			
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
Чеченская Республика	ПАО «РусГидро»	Башенная МГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1-2	Гидротурбина вертикальная поворотная лопастная (код ГТП GVIE1772)	-			10,0					10,0	ДПМ ВИЭ							
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Курчалоевская СЭС (Предгорная СЭС)	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2511)	-			25,0					25,0	ДПМ ВИЭ							
	ПАО «РусГидро»	Нихалойская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-							11,5	11,5	ДПМ ВИЭ							
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-							11,5	11,5	ДПМ ВИЭ							
Итого по Чеченской Республике	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				Ввод мощности	Всего	-	-	-															
				АЭС															35,0		23,0	58,0	
				ГЭС															10,0		23,0	33,0	
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				До модернизации	Всего	-	-	-															
				АЭС																	25,0		25,0
				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 Юга	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4	24,0				540,0		564,0								
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	815,0	136,8	970,0	304,5	430,5	845,7	360,3	3047,7						
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				До модернизации	Всего	-	-	-	-		120,0	244,9	150,0	120,0			634,9						
				АЭС																			
				ГЭС																			
				ТЭС																			
				ВЭС																			
				СЭС																			
				После модернизации	Всего	-	-	-	-		290,0	304,0	706,7	288,5	38,5		1627,7						
				АЭС																			
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-		290,0	304,0	706,7	288,5	38,5		1337,7									
	АЭС																						
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
	После модернизации	Всего	-	-	-	-		300,0	347,0	776,5	318,2	43,2		1784,9									
	АЭС																						
	ГЭС																						
	ТЭС																						
	ВЭС																						
	СЭС																						
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-		10,0	43,0	69,8	29,7	4,7		157,2									
	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			900,0	
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
	ВЭС																		
	СЭС																		
	После модернизации	Всего	-	-	-		330,0			330,0		330,0			990,0				
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-		30,0			30,0		30,0			90,0				
	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		ПЛ-661-ВБ-930	-	110,0							110,0	КОМ 2024		
			После модернизации	ГЭС					115,0						115,0				
			Изменение мощности	ГЭС					5,0						5,0				
			До модернизации	ГЭС	6		ПЛ 661-ВБ-930	-					100,0			100,0	КОМ 2026		
			После модернизации	ГЭС					115,0				115,0						
			Изменение мощности	ГЭС									15,0			15,0			
	До модернизации	ГЭС	9		ПЛ 661-ВБ-930	-						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		
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ <sup>4)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	1	Р-50	Газ		50,0						50,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
	ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-315-240-3М	Газ, мазут			315,2						315,2	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							14,8							14,8
			До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут							300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС										330,0			330,0	
			Изменение мощности	ТЭС										30,0			30,0	
	ООО «БГК»	Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	9	Т-100-130	Газ					100,0				100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС									118,0					118,0
			Изменение мощности	ТЭС									18,0					18,0
	ООО «БГК»	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	3	ПТ-135/165-130/15	Газ, мазут						135,0			135,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС									139,9					139,9
			Изменение мощности	ТЭС									4,9					4,9
	ООО «РемЭнергоМонтаж»	Установка по выработке пара ООО «РемЭнергоМонтаж»	Ввод мощности	ТЭС	–	HNG 32/32	Газ	18,4									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
	ООО «БГК»	Уфимская ТЭЦ-4	До модернизации	ТЭС	9	Р-45-130/13	Газ, мазут						45,0			45,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС									49,9					49,9
			Изменение мощности	ТЭС									4,9					4,9
	Итого по Республике Башкортостан	–	–	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	-	-	-								72,6																
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																											
				ВЭС																											
	СЭС																														
Удмуртская Республика	ПАО «Т Плюс»	Ижевская ТЭЦ-2 <sup>5)</sup>	До модернизации	ТЭС	3	Т-110/120-130-3	Газ, уголь, мазут								110,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р															
			После модернизации	ТЭС																											
			Изменение мощности	ТЭС																											
			Ввод мощности	ТЭС	4	Тп-124-12,8-NG	Газ, уголь, мазут	124,9										124,9	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р												
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ВЭС																														
Итого по Удмуртской 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																											
Изменение мощности	Всего	-	-	-																											
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ТЭС																														
	ВЭС																														
	СЭС																														
Тюменская область	ПАО «Фортум»	Тюменская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	Т-180/210-130-1	Газ, мазут									180,0	КОМ 2026														
			После модернизации	ТЭС																											
			Изменение мощности	ТЭС	2	Т-180/210-130-1	Газ, мазут												185,0												
			До модернизации	ТЭС																											
			После модернизации	ТЭС	3	Т-180/210-130-1	Газ, мазут												180,0												
			Изменение мощности	ТЭС																											
			До модернизации	ТЭС	4	К-215-130-1	Газ, мазут												215,0												
			После модернизации	ТЭС																											
			Изменение мощности	ТЭС															220,0												
			До модернизации	ТЭС																											
				ТЭС															5,0												
				ВЭС																											
	СЭС																														
Итого по Тюменской 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	
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Борзинская 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
		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
		ГТП GVIE2818	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2818)	–				36,8					36,8	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2822	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2822)	–				30,0					30,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2823	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2823)	–					25,0				25,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2838	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2838)	–					20,0				20,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2827	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2827)	–						40,0			40,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2824	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2824)	–							50,0		50,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2817	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2817)	–							20,6		20,6	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2819	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2819)	–								40,0	40,0	ДПМ ВИЭ
ГТП GVIE2825	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2825)	–								30,0	30,0	ДПМ ВИЭ		
ООО «Солар Ульяновск»	ГТП GVIE2809	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2809)	–							18,1	18,1	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			
Итого по Забайкальскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-		60,0	336,8	271,2	170,6	222,1			1060,7		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС						60,0	336,8	271,2	170,6	222,1			1060,7		
				До модернизации	Всего	-	-	-											
				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»	Ичѣдинская 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	ПЛ1577-ВВ-720	–		82,8							82,8	КОМ 2024											
			После модернизации	ГЭС		Пр 32-В-720		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 шлокок	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							105,7		
				АЭС																								
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Изменение мощности	Всего	–	–	–			22,9																22,9					
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	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														200,0		200,0	
				ВЭС																	
				СЭС																	
После модернизации	Всего	-	-	-																	
	АЭС																				
	ГЭС																				
	ТЭС																				
	ВЭС																				
	СЭС																				
Изменение мощности	Всего	-	-	-																	
	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 «РН-Ванкор»	Полярная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	PG6111(FA)	Газ	84,7									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
			Ввод мощности	ТЭС	2	PG6111(FA)	Газ	84,7									ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления				
	ООО «Тайга Богучаны»	Электростанция ООО «Тайга Богучаны»	Ввод мощности	ТЭС	1	П-162-96/28/15/6	Черный шлокок				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 Республике Бурятия	-	-	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																	
Республика Тыва	АО «Кызыльская ТЭЦ»	Кызыльская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	2	К-2,5-35	Уголь				2,5				2,5	#ССЫЛКА! 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		
			Вывод из эксплуатации	Всего														
			Итого по Республике Тыва	-	-		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																	
Республика Хакасия	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Абаканская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Мазут, уголь				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						
ОЭС Сибири	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		220,0						220,0							
				АЭС																		
				ГЭС					220,0									220,0				
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	204,4	591,7	498,8	271,2	470,6	222,1		2054,4					
				АЭС									300,0						300,0			
				ГЭС																		
				ТЭС						204,4	431,7	162,0									593,7	
				ВЭС																		
				СЭС						160,0	336,8	271,2	170,6	222,1			1160,7					
				До модернизации	Всего	-	-	-	-	272,8	50,0	454,0	300,0					1076,8				
				АЭС																		
				ГЭС										82,8							82,8	
				ТЭС										190,0	50,0	454,0	300,0				994,0	
				ВЭС																		
				СЭС																		
				После модернизации	Всего	-	-	-	-	315,7	60,0	563,2	335,0					1273,9				
				АЭС																		
	ГЭС										105,7							105,7				
	ТЭС										210,0	60,0	563,2	335,0				1168,2				
	ВЭС																					
	СЭС																					
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	42,9	10,0	109,2	35,0					197,1							
	АЭС																					
	ГЭС										22,9							22,9				
	ТЭС										20,0	10,0	109,2	35,0				174,2				
	ВЭС																					
	СЭС																					
Итого по 1-й синхронной зоне	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	174,4	2106,9	212,0	64,0	664,0	833,0		3879,9							
				АЭС														1000,0				
				ГЭС																		
				ТЭС					174,4	1106,9	212,0	64,0	664,0	833,0					2879,9			
				ВЭС																		
				СЭС																		
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	1423,7	2019,2	3105,6	1486,1	2269,9	3373,2	695,3	12949,3					
				АЭС																2700,0		
				ГЭС						56,8	8,1	33,4	16,5				46,2	49,8	154,0			
				ГАЭС													840,0			840,0		
				ТЭС						1271,9	1477,7	317,0	876,9				1605,4			4277,0		
				ВЭС		95,0	253,4	901,5	171,5	479,3	659,5	645,5				3110,7						
				СЭС			280,0	653,7	421,2	290,6	222,1					1867,6						
				До модернизации	Всего	-	-	-	-	820,0	1914,8	4321,1	6415,7	3753,5	281,5	65,0	16751,6					
				АЭС																		
				ГЭС										324,8	609,0	1346,7	453,5	103,5	65,0	2902,5		
				ТЭС										820,0	1590,0	3712,1	5069,0	3300,0	178,0		13849,1	
				ВЭС																		
				СЭС																		
				После модернизации	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					
	ТЭС										850,0	1740,0	3910,9	5415,2	3517,8	190,0		14773,9				
	ВЭС																					
	СЭС																					
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	30,0	193,4	273,3	490,5	270,0	24,2	7,5	1258,9								
	АЭС																					
	ГЭС										43,4	74,5	144,3	52,2	12,2	7,5	334,1					
	ТЭС										30,0	150,0	198,8	346,2	217,8	12,0		924,8				
	ВЭС																					
	СЭС																					
	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	1–2	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	5	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	6	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	-	-	-	6,0	12,0	46,2	434,2	670,4			1162,8																			
				АЭС																														
				ГЭС																														
				ТЭС									6,0	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																		104,0		104,0										
				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																														
				ВЭС																														
				СЭС																														
			После модернизации	Всего															-	-	-	-	-	-	120,0				240,0		240,0			
				АЭС																														
	ГЭС																																	
	ТЭС																																	
	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	-	-													-	180,4	2118,9	258,2	498,2	1334,4	833,0		5042,7	
									АЭС																						1000,0			
									ГЭС																									
									ТЭС									180,4								1118,9	258,2	498,2	1334,4	833,0		4042,7		
									ВЭС																									
									СЭС																									
Ввод мощности									Всего	-			-	-	-	-	-	1423,7								2049,2	3588,6	2506,1	2973,9	3923,2	695,3	15736,3		
									АЭС																							1200,0		
									ГЭС															56,8		8,1	33,4	16,5	104,0	46,2	49,8	258,0		
									ГАЭС																					840,0		840,0		
									ТЭС															1271,9		1507,7	800,0	1896,90	600,0	2155,4		6960,0		
									ВЭС															95,0		253,4	901,5	171,5	479,3	659,5	645,5	3110,7		
									СЭС																	280,0	653,7	421,2	290,6	222,1		1867,6		
До модернизации									Всего									-	-	-	-	-	-	900,0		1914,8	4321,1	6415,7	3956,5	281,5	65,0	16954,6		
		АЭС																																
		ГЭС																								324,8	609,0	1346,7	453,5	103,5	65,0	2902,5		
		ТЭС																						900,0		1590,0	3712,1	5069,0	3503,0	178,0		14052,1		
		ВЭС																																
		СЭС																																
После модернизации		Всего	-	-	-	-	-		-															970,0		2108,2	4594,4	6906,2	4263,5	305,7	72,5	18250,5		
	АЭС																																	
	ГЭС																										368,2	683,5	1491,0	505,7	115,7	72,5	3236,6	
	ТЭС																									970,0	1740,0	3910,9	5415,2	3757,8	190,0		15013,9	
	ВЭС																																	
	СЭС																																	
Изменение мощности	Всего	-						-			-	-												-	-	70,0	193,4	273,3	490,5	307,0	24,2	7,5	1295,9	
	АЭС																																	
	ГЭС																										43,4	74,5	144,3	52,2	12,2	7,5	334,1	
	ТЭС																									70,0	150,0	198,8	346,2	254,8	12,0		961,8	
	ВЭС																																	
	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.