ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2042 года

ПЕРЕЧЕНЬ
планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более

Наименование	Вид топлива	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.		
		Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)	Количество агрегатов	Тип блока	Установленная мощность (МВт)
1-я синхронная зона ЕЭС России																																				
УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК», Липецкая область, г. Липецк	Газ	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300	2	ПТ-150 (SST-600)	300
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	Газ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4	2	ПГУ	896,4
Новая ТЭС на юге энергосистемы г. Москвы и Московской области	Газ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	ПСУ/ПГУ (Т)	150
Новая ТЭС в центральной части энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея (ГЭС «Кубанская»)	Газ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	ПГУ	470	1	ПГУ	470	1	ПГУ	470	1	ПГУ	470	1	ПГУ	470	1	ПГУ	470	1	ПГУ	470
Новая ТЭС в Сочинском энергорайоне энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея	Газ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	ПГУ	480	1	ПГУ	480	1	ПГУ	480	1	ПГУ	480	1	ПГУ	480	1	ПГУ	480	1	ПГУ	480
		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	ГТУ	170	1	ГТУ	170	1	ГТУ	170	1	ГТУ	170	1	ГТУ	170	1	ГТУ	170	1	ГТУ	170
Всего по станции	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	650	–	–	650	–	–	650	–	–	650	–	–	650	–	–	650	–	–	650
Электростанция ООО «Тайга Богучаны», Красноярский край, г. Красноярск	Черный щелок	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162	1	П-162-96/28/15/6	162
Улан-Удэнская ТЭЦ-2, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	Уголь, мазут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65	1	ПСУ	65
	Уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	ПСУ	90	1	ПСУ	90	1	ПСУ	90	1	ПСУ	90	1	ПСУ	90	1	ПСУ	90	1	ПСУ	90	1	ПСУ	90
Всего по станции	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	65	–	–	155	–	–	155	–	–	155	–	–	155	–	–	155	–	–	155	–	–	155	–	–	155
Новая ТЭС в юго-восточной части Сибири	Уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	ПСУ	1462	–	ПСУ	1462	–	ПСУ	1462	–	ПСУ	1462	–	ПСУ	1462	–	ПСУ	1462	–	ПСУ	1462
Новая ТЭС в Красноярском крае	Уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	ПСУ	1000	–	ПСУ	1000	–	ПСУ	1000	–	ПСУ	1000	–	ПСУ	1000	–	ПСУ	1000
2-я синхронная зона ЕЭС России																																				
Артемовская ТЭЦ-2 (Шкотовская ТЭЦ), Приморский край, Артемовский городской округ, с. Олений	Газ	–	–	–	–	–	–	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440	2	ПГУ	440
Хабаровская ТЭЦ-4 (Южная ТЭЦ), Хабаровский край, г. Хабаровск	Газ	–	–	–	–	–	–	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410	2	ПГУ	410
Южно-Якутская ТЭС, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, пгт Чульман	Газ	–	–	–	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220	2	ГТУ	220
		–	–	–	–	–	–	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110	1	ПТУ	110
Всего по станции	–	–	–	–	–	–	220	–	–	330	–	–	330	–	–	330	–	–	330	–	–	330	–	–	330	–	–	330	–	–	330	–	–	330	–	–	330
Новоленская ТЭС, Республика Саха (Якутия), Ленский район	Газ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550	3	ПСУ	550
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ), Республика Саха (Якутия), г. Якутск	Газ	–	–	–	1	ПСУ	80	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160	2	ПСУ	160
Новая ТЭС в центральном энергорайоне Республики Саха (Якутия)	Газ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	ПГУ	233	1	ПГУ	233	1	ПГУ	233	1	ПГУ	233	1	ПГУ	233	1	ПГУ	233	1	ПГУ	233
Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России																																				
Новая ТЭС в Сахалинской области	Газ, уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	базовая	293	–	базовая	316	–	базовая	316	–	базовая	316	–	базовая	316	–	базовая	316	–	базовая	316
		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	пиковая[1)]	60	–	пиковая[1)]	60	–	пиковая[1)]	60	–	пиковая[1)]	60	–	пиковая[1)]	60	–	пиковая[1)]	60	–	пиковая[1)]	60
Всего по станции	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	353	–	–	376	–	–	376	–	–	376	–	–	376	–	–	376	–	–	376

Примечание – [1)] В качестве пиковой генерации допускается использовать специальные виды резервных мощностей (ДЭС, ГПА и др.). Запас топлива для таких мощностей должен обеспечивать их работу полной установленной мощностью в течение не менее чем 700 часов.