

Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2026 год

ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Тип генерирующего объекта	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
1	Республика Башкортостан	ООО "БГК"	Газ	GBASHE66	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-3)	ПСУ	139,9	4,9	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.01.2026	15	1 796,77
1	Костромская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GKOSTG19	Костромская ГРЭС, Блок 6	ПСУ	330,0	30,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.12.2026	12	1 847,13
1	Тюменская область	ПАО "Юнипро"	Газ	GSURGG12	Сургутская ГРЭС-2 БЛ 2 (ТГ 2)	ПСУ	830,0	20,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов)	01.12.2026	14	1 858,38
1	Свердловская область	АО "Кузбассэнерго"	Уголь	GKUZBAS1	Рефтинская ГРЭС (ТГ-1)	ПСУ	315,0	15,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов); 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина»	01.01.2026	18	1 866,97
1	Республика Башкортостан	ООО "БГК"	Газ	GBASHE72	Кармановская ГРЭС (ТГ-2)	ПСУ	330,0	30,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.06.2026	15	1 869,13
1	Пермский край	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GPERMGR9	Пермская ГРЭС, Блок 2	ПСУ	850,0	30,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.02.2026	12	1 896,22
1	Удмуртская Республика	ПАО "Т Плюс"	Газ	GUDMUR18	Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	ПСУ	125,0	15,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.10.2026	18	1 914,46
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "ТГК-16"	Газ	GTATE167	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-8)	ПСУ	100,0	-	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.2) замена ротора генератора (генераторов); 3.4) замена регенеративных подогревателей; 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина»	01.12.2026	10	1 930,35
2	Новосибирская область	АО "СИБЭКО"	Уголь	GNOVO158	Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-13)	ПСУ	120,0	20,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов); 3.4) замена регенеративных подогревателей	01.01.2026	15	2 229,02

ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Тип генерирующего объекта	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
2	Кемеровская область	АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"	Уголь	GKUZEN97	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-11)	ПСУ	50,0	-	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов)	01.01.2026	12	2 293,88
2	Кемеровская область	АО "Кузбассэнерго"	Уголь	GKUZE120	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-3)	ПСУ	100,0	-	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов); 3.4) замена регенеративных подогревателей	01.12.2026	6	2 297,52
2	Республика Хакасия	АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	Уголь	GNAKAS18	Абаканская ТЭЦ (ТГ-1)	ПСУ	64,9	4,9	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов); 3.18) замена автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния паровой турбины	01.12.2026	12	2 306,94
2	Иркутская область	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Уголь	GIRKEN91	Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-4)	ПСУ	150,0	-	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.12.2026	12	2 350,01
2	Омская область	АО "ТГК-11"	Уголь	GOMSKE42	Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	ПСУ	100,0	-	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.12.2026	23	2 396,22
2	Кемеровская область	АО "Кузбассэнерго"	Уголь	GKUZE121	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-8)	ПСУ	200,0	-	1.2) модернизация котельного оборудования, которая заключается в комплексной замене котлоагрегата (котлоагрегатов) - на угольном топливе; 3.1) комплексная замена генератора (генераторов); 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением ёмкости; 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина»	01.05.2026	15	2 416,84
ИТОГО 1 ценовая зона							3 019,9	144,9				
ИТОГО 2 ценовая зона							784,9	24,9				
ИТОГО							3 804,8	169,8				