

Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2025 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	Максимальное снижение установленной мощности в период реализации мероприятий, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
1	Воронежская область	ПАО "Квадра"	Газ	GVORNE18	Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-8)	ПСУ	30,0	2,0	14,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	10	1 700,77
1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "ОГК-2"	Газ	GTUMEN81	Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)	ПСУ	190,0	- 25,0	215,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.07.2025	30	1 715,00
1	Свердловская область	ПАО "Энел Россия"	Газ	GSVERD93	Среднеуральская ГРЭС (ТГ-7)	ПСУ	120,0	20,0	100,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.01.2025	21	1 719,76
1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "ОГК-2"	Газ	GTUMEN82	Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)	ПСУ	215,0	-	215,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.07.2025	24	1 725,05
1	Московская область	ПАО "Мосэнерго"	Газ	GMOSE119	ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-7)	ПСУ	80,0	-	80,0	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025	17	1 745,04
1	Ленинградская область	ПАО "ТГК-1"	Газ	GLENEN92	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	ПСУ	100,0	-	100,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата	01.01.2025	32	1 749,06
1	Республика Башкортостан	ООО "БГК"	Газ	GBASHE50	Кармановская ГРЭС (ТГ-1)	ПСУ	330,0	26,8	303,2	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1) комплексная замена генератора; 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.01.2025	13	1 767,77
1	Костромская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GKOSTG13	Костромская ГРЭС, Блок 3	ПСУ	330,0	30,0	300,0	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара; 3.1) комплексная замена генератора	01.02.2025	12	1 777,13
1	Костромская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GKOSTG14	Костромская ГРЭС, Блок 5	ПСУ	330,0	30,0	300,0	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара; 3.2) замена ротора генератора	01.02.2025	12	1 791,17
1	Ленинградская область	ПАО "ОГК-2"	Газ	GKIRGRE6	Киришская ГРЭС (Г-4т)	ПСУ	65,0	5,0	60,0	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.07.2025	24	1 792,02
1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "Юнипро"	Газ	GSURGGR9	Сургутская ГРЭС-2 БЛ 4 (ТГ 4)	ПСУ	830,0	20,0	810,0	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	7	1 796,10

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	Максимальное снижение установленной мощности в период реализации мероприятий, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
1	Свердловская область	ПАО "Энел Россия"	Газ	GSVERD92	Среднеуральская ГРЭС (ТГ-6)	ПСУ	120,0	20,0	100,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.12) замена пароперегревателей котлоагрегата; 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025	16	1 806,65
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "Татэнерго"	Газ	GTATE139	Казанская ТЭЦ-2 (ТГ-7)	ПСУ	65,0	-	65,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата	01.01.2025	6	1 818,90
1	Нижегородская область	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	Газ	GTECGA14	ООО "Автозаводская ТЭЦ" (ТГ-9)	ПСУ	60,0	-	60,0	2.4.2) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара; 3.1) комплексная замена генератора	01.04.2025	13	1 836,65
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "ТГК-16"	Газ	GTATE132	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-3)	ПСУ	102,0	2,0	100,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.2) замена ротора генератора	01.12.2025	9	1 921,68
1	Самарская область	ПАО "Т Плюс"	Газ	GSAMAR45	Самарская ТЭЦ (ТГ-4)	ПСУ	124,9	14,9	110,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.10.2025	18	1 996,52
1	Костромская область	ПАО "ТГК-2"	Газ	GKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	ПСУ	120,0	10,0	110,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 2.3) замена цилиндра высокого давления	01.01.2025	13	2 051,08
1	Ставропольский край	ПАО "Энел Россия"	Газ	GNEVIG11	Невинномысская ГРЭС (ТГ-3)	ПСУ	80,0	-	80,0	1.1.1) комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегатов) - на газовом топливе	01.01.2025	18	2 080,64
2	Забайкальский край	ПАО "ТГК-14"	Уголь	GCHITE14	Читинская ТЭЦ-1 ТГ-4	ПСУ	87,0	-	87,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата	01.11.2025	7	1 709,80
2	Омская область	АО "ТГК-11"	Уголь	GOMSKE34	Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	ПСУ	135,0	-	135,0	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.01.2025	12	1 877,22
2	Томская область	АО "ОТЭК"	Уголь	GSIBXIM9	ТЭЦ СХК (ТГ-1, 2)	ПСУ	60,0	10,0	50,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.07.2025	6	1 916,93

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	Максимальное снижение установленной мощности в период реализации мероприятий, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
2	Алтайский край	АО "Бийскэнерго"	Уголь	GBIENE13	Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-6)	ПСУ	110,0	-	110,0	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	9	1 949,05
2	Забайкальский край	ПАО "ТГК-14"	Уголь	GCHITE13	Читинская ТЭЦ-1 ТГ-3	ПСУ	80,0	-	80,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	10	1 973,94
2	Иркутская область	ПАО "Иркутскэнерго"	Уголь	GIRKEN61	Усть-Илимская ТЭЦ (ТГ-3)	ПСУ	110,0	-	110,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 3.6.1) замена/установка золоулавливающего оборудования - замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры	01.05.2025	9	2 157,64
2	Иркутская область	ПАО "Иркутскэнерго"	Уголь	GIRKEN66	Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)	ПСУ	150,0	-	150,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	9	2 158,67
ИТОГО 1 ценовая зона							3 291,9	155,7	3 122,2				
ИТОГО 2 ценовая зона							732,0	10,0	722,0				
ИТОГО							4 023,9	165,7	3 844,2				