

Информация о фактических показателях ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» в сфере деятельности по производству электрической энергии за 2025 год, подлежащая раскрытию в соответствии с законодательством РФ

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» публикует информацию о фактических показателях в сфере деятельности по производству электрической энергии за 2025 год.

I. Информация об утвержденных тарифах на поставку электрической энергии (мощности).

В 2025 году реализация электрической энергии (мощности) ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» осуществлялась на оптовом рынке:

- по свободным (рыночным) ценам;
- по регулируемым тарифам в части объема поставки по регулируемым договорам в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей.

На 2025 год тарифы поставки электрической энергии (мощности) на оптовый рынок по регулируемым договорам установлены для ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» приказом ФАС России от 11.12.2024 г. №992/24 в следующем размере:

1 полугодие 2025 г.		2 полугодие 2025 г.	
Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВтч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ МВтч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1 402,33	187 858,23	1 766,94	198 547,72

Приказ ФАС России от 11.12.2024 г. №992/24 опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 28.12.2024 г. №0001202412280123.

На 2026 год тарифы поставки электрической энергии (мощности) на оптовый рынок по регулируемым договорам установлены для ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» приказом ФАС России от 16.12.2025 №1103/25 в следующем размере:

С 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.		С 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	
Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВтч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ МВтч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1 766,94	198 547,72	2 190,90	210 152,21

Приказ ФАС России от 16.12.2025 №1103/25 опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 29.12.2025 г. №0001202512290102.

**II. Структура и объем фактических затрат
на производство электрической энергии за 2025 год.**

(тыс.руб., без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1	Расходы на топливо	2 895 209,2
2	Расходы по покупную электрическую энергию (мощность) на собственные нужды	735 606,3
3	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	4 840,9
4	Расходы на оплату труда	262 314,7
5	Отчисления с ФОТ	76 573,2
6	Амортизационные отчисления	78 591,2
7	Аренда имущества	19 026,8
8	Расходы на ремонт	150 291,5
9	Расходы по оперативно-диспетчерскому управлению и расходы, связанные с участием на ОРЭМ	92 585,4
10	Прочие расходы	58 895,7
11	Итого себестоимость производства электрической энергии	4 373 934,9

Примечание: показатели приведены в части, относимой на деятельность по производству электрической энергии.

III. Информация о выбросах загрязняющих веществ за 2025 год и планируемых мероприятиях по их сокращению на 2026 год.

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	2025	2026	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
1.	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:			ремонт тепловой изоляции котлов №№ 9, 10	
1.1.	оксид азота	тн.	247,45		сокращение на 0,1 тн
1.2.	диоксид серы	тн.	0,00		-
1.3.	твердые вещества	тн.	0,00		-
1.4.	летучие органические вещества	тн.	0,00		-
1.5.	оксид углерода	тн.	1009,54		сокращение на 0,1тн
1.6.	углероды (без летучих органических соединений)	тн.	-		-
	Итого:	тн.	1256,99		сокращение на 0,2 тн

IV. Информация об используемом топливе за 2025 год.

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанции за отчетный период	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Ново-Рязанская ТЭЦ	Газ	281,3 гр.у.т./кВтч	Фактическая теплота сгорания 8321 ккал/куб.м.	Общий расход газа 773,9 млн.куб.м. в т.ч.на производство электроэнергии 409,7 млн.куб.м.	ПАО "НОВАТЭК" 629850, Россия, ЯНАО, Пуровский район, г.Тарко-Сале, ул.Победы, д.22а
	Мазут		Фактическая теплота сгорания 9917 ккал/кг.	Общий расход мазута 9,9 тн. в т.ч.на производство электроэнергии 4,2 тн.	Использовались запасы мазута прошлых периодов
	Уголь	-	-	-	-

V. Информация о расходе электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии за 2025 год.

N п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения - тыс.кВтч)		
		на собственные нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	2	3	4	5
1	Ново-Рязанская ТЭЦ г.Рязань, Южный промузел, 23	94530	114541	1760
		всего: 94530	всего: 114541	всего: 1760

VI. Размещение информации в сети Интернет.

Информация о фактических показателях в сфере деятельности по производству электроэнергии за 2025 год в объеме, предусмотренном Стандартами раскрытия информации, включая годовую бухгалтерскую отчетность ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» за 2025 год и аудиторское заключение, размещена на сайте ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» в сети Интернет по адресу www.nrtec.ru.

VII. Информация об инвестиционных программах производителя электрической энергии за 2025 год.

Инвестиционные программы ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» как субъекта электроэнергетики (в соответствии с постановлением Правительства России от 01.12.2009 №977) органами исполнительной власти на 2025 год не утверждались.

ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» исполняло «Инвестиционную программу Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2024 - 2026 годы»,

утвержденную приказом ГУ РЭК Рязанской области от 30.10.2023 №10-ип (в редакции приказа ГУ РЭК Рязанской области от 19.11.2025 №52-ип). Финансирование указанной программы в 2025 году составило (без НДС):

Рязанский филиал ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ" 390011, Россия, Рязанская область, г.Рязань, Южный промузел, 23						
Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Цели инвестиционной программы	Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год		
				Наименование мероприятия	Сведения об использованных инвестиционных средств за отчетный год (тыс. руб.)	Источник финансирования инвестиционной программы
1	2	3	4	5	6	7
Инвестиционная программа Рязанского филиала ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ" в сфере теплоснабжения на 2024 - 2026 годы	30.10.2023	Реализация инвестиционных мероприятий, предусмотренных на 2024-2026 гг Схемой теплоснабжения городского округа города Рязани	ГУ РЭК Рязанской области	Паропроводы острого пара 2-ой очереди от котлоагрегатов до паровых турбин, включая переключательные паропроводы (2-3 этапы)	380 386,4	амортизационные отчисления 194 881,4 тыс.руб. прибыль 426 295,7 тыс.руб. заемные средства 171 223,4 тыс.руб. экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы 1 806,3 тыс.руб.
				Дооборудование АСУ ТП химического цеха	15 694,3	
				Установка вакуумной деаэрации ХОВ	23 431,9	
				Приобретение автобуса для доставки персонала ТЭЦ	14 412,5	
				Обвалование аккумуляторных баков №1, 2	4 155,0	
				Система контроля утечек элегаза	1 219,6	
				Реконструкция ТГ-6 с заменой надбандажных и концевых уплотнений на уплотнения сотового типа	3 506,3	

				Переключательный коллектор острого пара 1-ой очереди от РОУ 140/100 до паровых турбин 1-ой очереди	3 795,0	
				Демонтаж турбины ПТ-25-90/10 (ВПТ-25-3) №2	16 647,0	
				Турбина типа ПТ-30-1,4/0,6	296 607,8	
				Установка РОУ 140/100 №2	1 350,0	
				Погашение ранее привлеченных целевых заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы	33 001,0	