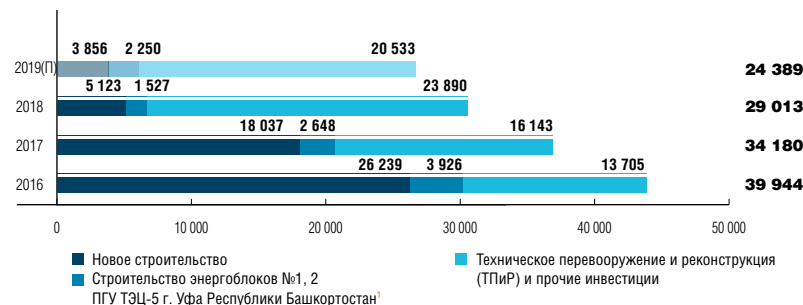


- увеличение эффективности мониторинга и диагностики состояния оборудования, а также минимизацию удельных расходов топлива на производство электрической и тепловой энергии путём внедрения современного высокоэкономичного оборудования;
- увеличение уровня автоматизации производства;
- внедрение единого биллинга юридических лиц для бытовых компаний Группы «Интер РАО»;
- реализацию мероприятий в сфере экологии, направленных на снижение техногенного воздействия генерирующего оборудования на окружающую среду.

В 2018 году основной объём программы ДПМ был завершён. В связи с этим акцент инвестиций в форме капитальных вложений на 2019 год был смещён на программу технического перевооружения и реконструкции действующего оборудования.

СТРУКТУРА КАПИТАЛОВЛОЖЕНИЙ ГРУППЫ «ИНТЕР РАО» ПО ПРОЕКТАМ,

млн рублей (с учётом НДС)



ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ИЗДЕРЖКАМИ

Программа управления издержками содержит декомпозицию мероприятий Стратегии / Долгосрочной программы развития в части снижения операционных затрат на среднесрочном/краткосрочном горизонте. Советом директоров утверждена Программа управления издержками на 2018–2022 годы.

В состав Программы включён комплекс мероприятий как производственно-технического, так и экономического характера, направленных на оптимизацию/сокращение расходов на сырьё и материалы, ремонтно-эксплуатационные услуги, фонда оплаты труда, административно-управленческих/общехозяйственных расходов (аренду, консультационные и информационные услуги, ИТ и связь, коммунальные расходы, расходы на содержание зданий и помещений и др.), а также, справочно, затрат на топливо и собственные нужды станций. При этом особое внимание уделено сохранению высокого уровня надёжности и безаварийности функционирования активов.

Актуализация перечня мероприятий по направлениям Программы осуществляется ежегодно. Таким образом, Советом директоров утверждена Программа управления издержками на 2019–2023 годы. Уровень экономического эффекта от реализации мероприятий по оптимизации операционных расходов соответствует требованиям директив Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2015 года №2303п-П13 и Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущества) от 28 апреля 2015 года №ОД-11/16866 (сокращение затрат – не менее 2–3 п.п. ежегодно) и планируется в перспективе до 2023 года на уровне 15,6 млрд рублей.

¹ Затонская ТЭЦ, построенная в рамках программы ДПМ, позволит снизить дефицит электрической мощности в уфимском энергоузле и повысить надёжность энергоснабжения потребителей. Согласно схеме теплоснабжения Уфы, утверждённой приказом Министрствам энергетики России, Затонская ТЭЦ определена основным источником тепловой энергии для района перспективной застройки Уфы. Энергоблоки – газовые турбины общей мощностью 440 МВт.