**Подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы,   
включаемые в необходимую валовую выручку,   
норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов**

Приказом ФСТ России от 13.10.2010 № 486-э утвержден Порядок определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (далее– Порядок). Цена на мощность АЭС, вводимых в эксплуатацию в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых АЭС, определяется в целях обеспечения безопасной эксплуатации АЭС и выполнения обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, а также в целях обеспечения окупаемости капитальных вложений в сооружение новых АЭС за 25 лет с учетом нормы доходности.

Порядок определяет цену на мощность вводимых в эксплуатацию новых АЭС, рассчитываемую на основе размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений.

Для определения размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, рассчитывается необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат АЭС на эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов АЭС, определяемым прямым счетом:

• расходы, связанные с закупкой свежего ядерного топлива и комплектующих активной зоны реакторов;

• расходы на услуги специализированных организаций по реализации

полного цикла обращения с отработавшим ядерным топливом и облученными комплектующими активных зон реакторов действующих и вновь введенных энергоблоков, включая затраты по обеспечению их вывоза; расходы на обращение с радиоактивными отходами;

• расходы на отчисления для формирования целевых резервов, включающие

отчисления для формирования резервов, предназначенных для обеспечения

безопасности атомных станций на всех этапах их жизненного цикла и развития в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 № 68;

• налоги и сборы (страховые взносы, налог на имущество);

• налог на прибыль;

• расходы на мероприятия по охране генерирующих объектов генерирующих компаний;

• расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

• пусконаладочные работы под нагрузкой, производимые на атомных энергоблоках;

• прочие эксплуатационные затраты, рассчитанные, исходя из фактических затрат за 2009 год с применением индексов - дефляторов.

Цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки)

мощности на оптовый рынок электроэнергии (мощности) утверждены:

- на 2023 год Приказом ФАС России от 13.12.2022 № 977/22 исходя из нормы доходности ДГО в размере 9,818 %;

- на 2024 год Приказом ФАС России от 21.12.2023 № 1033/23 исходя из нормы доходности ДГО в размере 11,198 %.