

В г. Медногорске (Оренбургская область) на Медногорской ТЭЦ был осуществлен пуск газотурбинной установки мощностью 10 МВт. В торжественной церемонии приняли участие директор по оптовому рынку ОАО «ВоТГК» Андрей Бухтияров, генеральный директор ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания» Александр Влазнев, представители правительства Оренбургской области и мэрии города Медногорска. С вводом в эксплуатацию газотурбинной установки АТГ-10М завершён второй этап проекта реконструкции Медногорской ТЭЦ. Проектные работы выполнены ООО «Самараэнергомонтажпроект». Производитель газотурбинной установки АТГ-10М – ОАО «Моторостроитель» (г. Самара). Необходимость реконструкции Медногорской ТЭЦ обусловлена износом оборудования, близким к 100%. Его дальнейшая эксплуатация могла привести к кризисной ситуации в теплоснабжении города. Работы по модернизации были начаты в 2003 году. В феврале 2004 года в рамках реализации первого этапа проекта была установлена и введена в эксплуатацию паровая турбина ТГ-3,5/6,3 и демонтированы выработавшие ресурс котлы №3 и 4. На месте демонтированных котлов и была смонтирована газотурбинная установка АТГ-10М с двумя котлами-утилизаторами Г550ПЭ, использующими тепло отработавших газов. В 2006 – 2007 г. г. планируется осуществить третий этап проекта, предусматривающий монтаж второй газотурбинной установки мощностью 10 МВт с двумя котлами-утилизаторами. При вводе данных генерирующих мощностей был осуществлён перевод существующего источника тепла в режим работы по парогазовому циклу. Внедрение этой технологии предусмотрено Концепцией технической политики РАО «ЕЭС России» и направлено на повышение надёжности и эффективности производства. Ввод новых мощностей помимо решения задачи о замене изношенного оборудования и оптимизации системы теплоснабжения г. Медногорска, позволяет добиться снижения удельных расходов топлива на 17% на выработку электрической энергии и на 11% – на выработку тепла. Это достигается за счёт более высокого КПД. Внедрение технологии парогазового цикла позволит получить дополнительное, по сравнению с традиционной технологией, снижение выбросов парниковых газов в атмосферу, что улучшает экологическую обстановку в городе. Затраты на проведение этапов реконструкции Медногорской ТЭЦ составили 280 млн. руб. Планируемый срок окупаемости проекта – 8,3 года. Финансирование первых двух этапов проекта осуществлялось за счёт собственных средств. Для осуществления третьего этапа кроме собственных средств планируется привлечение денежных средств, полученных от продажи единиц сокращения выбросов парниковых газов. 28 июня 2005 г. было подписано соответствующее соглашение с Датским Агентством по охране окружающей среды (DEPA). Это первое практическое применение механизмов Киотского протокола и привлечение углеродных инвестиций в экономику страны.

*Медногорская ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1938 году. На ней было установлено пять турбоагрегатов суммарной мощностью 22 МВт, таким образом изначально Медногорская ТЭЦ обеспечивала выработку электрической и тепловой энергии. По мере выработки расчётного ресурса были демонтированы и заменены ряд котлов, а турбоагрегаты выведены из эксплуатации, вследствие чего в 1962 году станция была переведена в разряд котельной. В марте 2004 г. была установлена и введена в эксплуатацию паровая турбина ТГ-3,5/6,3 и после возобновления генерации электрической энергии котельной был возвращён статус теплоэлектроцентрали. Медногорская ТЭЦ обеспечивает более 90% потребления

тепловой энергии г. Медногорска *Источник: Оренбургская теплогенерирующая компания*