



Сообщение для СМИ

День Энергетика. Самрук-Энерго подвел итоги работы за 11 месяцев.

20.12.2020 г.

К своему профессиональному празднику энергетические предприятия АО «Самрук-Энерго» обеспечили досрочное выполнение годовых планов: Экибастузский ГРЭС-2 выработал 4,7 млрд. кВтч электроэнергии, что составляет 107% плана, Мойнакская ГЭС – свыше 915 млн. кВтч электроэнергии (104%). Объем добычи угля на разрезах ТОО «Богатырь Комир» составил 41,8 млн. тонн (104% годового плана).

В целом энергопроизводящие организации АО «Самрук-Энерго», сохранив динамику роста показателей к предыдущему году, по состоянию на 20 декабря 2020 года выработали 29 897 млн кВтч энергии (103%), что выше аналогичного периода прошлого года на 3%. Это около 28% – от общей выработки энергопроизводящих организации в Республике Казахстан.

В уходящем году компанией были завершены или начаты принципиально важные проекты, фактически формирующие картину будущего энергетики Казахстана.

В 2020 году АО «Самрук-Энерго» завершило и программу полной модернизации Шардаринской ГЭС. Инвестиции в проект составили 38 млрд тенге. Модернизация обеспечила увеличение срока службы ГЭС до 45-50 лет и рост выработки энергии с 480 до 537 млн кВт*ч в год.

АО «Самрук-Энерго» запустило строительство двух ветровых электрических станций. Первая – в Шелекском коридоре Алматинской области мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт. Вторая ВЭС расположена в районе Ерейментау Акмолинской области. На площадке станции планируется установить 11 ветроэнергетических установок, суммарной мощностью 50 МВт. Вырабатываемая новыми ВЭС электроэнергия будет поступать в Национальную электрическую сеть страны.

За 11 месяцев года выработка энергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» составила 303,793 млн кВтч, или 10% от общего объема электроэнергии возобновляемых источников энергии в республике.

ТОО «Богатырь Комир», компания, которая на паритетной основе управляется АО «Самрук-Энерго» и российской ОК «РусАл», начал реализацию принципиально важного проекта на разрезе «Богатырь» – Циклично-поточную технологию добычи угля. Внедрение поточной линии позволит осуществлять добычу угля на глубине более 200 метров, где использование железнодорожного транспорта весьма затруднительно и увеличит мощность разреза «Богатырь» до 40 миллионов тонн угля в год.

В 2020 году общемировые проблемы, связанные с пандемией COVID-19 коснулись и компаний АО «Самрук-Энерго». Однако, в сложной эпидемиологической ситуации компания обеспечила работу в штатном режиме всех своих электростанций и угледобывающих объектов. Режим ЧС продемонстрировал профессионализм казахстанских энергетиков и показал высокие мобилизационные возможности отрасли.

АО «Самрук-Энерго» в 2020 году закрепило и финансовую устойчивость. Еще два года назад «Самрук-Энерго» находилось в «красной зоне» финансовой устойчивости. Предпринятые менеджментом компании меры, а именно, значительное снижение ее долга,

своевременное успешное рефинансирование валютного займа, а также хеджирование и конвертирование валютных обязательств в тенге, позволили вывести компанию в «зеленую зону» кредитного риска.

По итогам проведенной работы международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги АО «Самрук-Энерго» на уровне «BB», прогноз «Стабильный», а также повысило рейтинг кредитоспособности компании на самостоятельной основе с «B» до «B+».

АО «Самрук-Энерго» - крупнейший электроэнергетический холдинг в Казахстане, 100% акций которого принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Казына». Создано в 2007 году. Основные направления деятельности: производство электрической и тепловой энергии; передача, распределение и реализация электрической энергии; добыча энергетического угля. В состав холдинга входят энергетические и угольные предприятия, в том числе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «Богатырь Комир», АО «Алматынские электрические станции», АО «Мойнакская ГЭС», АО "Шардаринская ГЭС" и др.

Офис Связей с Правительством и коммуникаций
АО «Самрук-Энерго». Тел: (7172) 55-30-62;
r.tasbulatov@samruk-energy.kz