

Центр силы

С ноября 2015 года Пермская ТЭС «ЛУКОЙЛ» сэкономила компании несколько миллиардов рублей

Независимость от внешних воздействий, будь то колебания валютных курсов или емкость энергосетей, является условием стабильного развития любого бизнеса. О строительстве объектов собственной генерации нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» задумалась еще в начале 2000-х. В конце прошлого года на площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» была построена теплоэлектростанция (ТЭС) мощностью 200 МВт, которая полностью обеспечила предприятие электроэнергией и теплом. Это крупнейший инвестиционный проект НК «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае. В строительство станции вложено 14 млрд руб. Пятая часть инвестиций уже вернулась в виде экономии на энергозатратах.

Теплоэлектростанция полностью обеспечивает электроэнергией и теплом ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез». Для производства энергоресурсов используется попутный нефтяной газ, который добывается на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае. И это еще одна замечательная деталь: «запитав» собственную теплоэлектростанцию на свой ресурс, «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» обеспечил глубину переработки нефти на уровне 98% — единственный в России!

Заместитель начальника Пермского регионального управления «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» по энергообеспечению нефтепереработки Павел Руцкин делится впечатлениями о работе станции:

— *Дополнительные энергопотребности нужны были заводу в первую очередь для того, чтобы обеспечить энергопотребление новых производственных объектов — комплекса по переработ-*

ке нефтяных остатков и второй линии по переработке попутного нефтяного газа.

ТЭС не только закрыла потребность, но и повысила надежность энергоснабжения пермской площадки. То есть при колебаниях во внешних сетях, будь то обрывы линий электропередачи или короткие замыкания, работа предприятия стабильна. За девять месяцев работы станции на внешних сетях было три случая нештатных ситуаций: в так называемые грозовые периоды в апреле и мае этого года. Завод не почувствовал никаких перепадов, режим энергопотребления не менялся.

Сэкономить благодаря тому, что с внешних источников электроэнергии и тепла ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» переориентировался на внутренние, удалось около 1 млрд руб. в течение полугодия работы станции. Сейчас, вероятно, можно умножить эту цифру на два. Напомним, в строительство собственной генерации компания вложила 14 млрд руб., которые предполагала вернуть в течение восьми лет. Но на самом деле они окупятся быстрее.

«Мотор» для пермской теплоэлектростанции — это отечественная газовая турбина мощностью 25 МВт производства Пермского моторного завода. Разработку, поставку и монтаж полнокомплект-



ных энергоагрегатов осуществило пермское предприятие «Авиадвигатель», выполняющее на сегодняшний день полный комплекс сервисного обслуживания газотурбинных установок.

Для «Авиадвигателя» ТЭС «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» стала первым крупным комплексным проектом. До этого предприятие поставляло ГТУ в нефтегазодобывающие организации ЛУКОЙЛа в Западной Сибири, но их мощность не превышала 12 МВт. А для ТЭС ЛУКОЙЛа в Перми впервые были изготовлены установки мощностью 25 МВт, и качество этих агрегатов оказалось очень высоким. После пермского проекта инженеры «Авиадвигателя» начали устанавливать такие агрегаты мощностью 25 МВт на Усинском и Ярегском месторождениях в Республике Коми.

Павел Руцкин:

— *25 МВт — для «Авиадвигателя» это экспериментальная станция. Мы на заводе впер-*

вые освоили эти агрегаты. По результатам эксплуатации с ноября 2015 года выбор именно этих ГТУ оправдал себя.

Тепло отходящих газов турбины используется для выработки технологического пара в котлах-утилизаторах. Паровые котлы и котлы-утилизаторы являются новейшей отечественной разработкой — производства Подольского машиностроительного завода. Павел Руцкин добавляет, что Пермские ГТУ сконструированы для совместной работы с котлами-утилизаторами производства «ЗиО-Подольск» (Московская область). В результате удельные показатели использования топлива на ТЭС оказались существенно ниже плановых.

Проектная мощность ТЭС составляет 200 МВт. Фактическая производительность — 150 МВт. Этого достаточно для обеспечения всех производств ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез».

Теплоэлектростанция была спроектирована таким обра-

зом, чтобы в любой момент увеличить мощность станции в соответствии с потребностями завода. «У нас четыре корпуса, в каждом два агрегата по 25 МВт. При этом существует возможность строительства дополнительного корпуса на зарезервированной площадке. То есть потенциально мощность станции может возрасти еще на 50 МВт, — поясняет господин Руцкин. — «Авиадвигатель» производит агрегаты в 4, 12, 16 и 25 МВт. При необходимости мы можем набрать любую дополнительную мощность в данных пределах». Резерв по электрооборудованию предусмотрен с перспективой развития». Но этого пока не требуется.

«ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» успешно реализует крупные инвестиционные проекты, направленные на развитие производственных мощностей и повышение эффективности. Строительство собственного энергоцентра — еще одно тому доказательство.

СПРАВКА:

Оперативное управление ТЭС «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» осуществляет Пермское региональное управление «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Всего в пермском энергоцентре работают 82 специалиста. ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» — крупнейшее дочернее предприятие Группы «ЛУКОЙЛ» по численности: здесь трудятся около 8 тыс. человек. Предприятие является единым оператором, обеспечивающим не только эксплуатацию электросетевых объектов и электротехнологического оборудования, но и обслуживание объектов, включенных в цикл производства и транспортировки тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения.

