

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

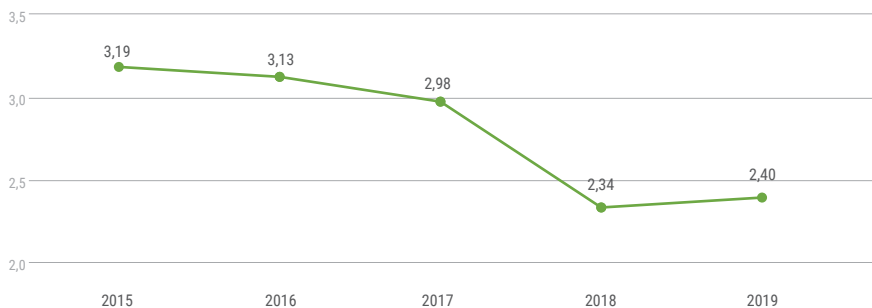
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2019 ГОД (ДАЛЕЕ – ПРОГРАММА) БЫЛА УТВЕРЖДЕНА В ДЕКАБРЕ 2018 ГОДА¹.



Изменения удельных расходов энергоресурсов на добычу нефтесодержащей жидкости по нефтедобывающим предприятиям АО «Зарубежнефть» (российский сегмент),

т у. т. / тыс. м³

-25 %



В отчетном году снижение удельных затрат энергетических ресурсов на добычу нефтесодержащей жидкости по нефтедобывающим предприятиям российского сегмента достигнуто в размере 24,8 % к уровню 2015 года.

Программа сформирована с учетом следующих основных принципов:

- проведение политики бережливого производства, основанного на внедрении мероприятий с окупаемостью в течение трех-пяти лет;
- разработка мероприятий, направленных на снижение удельных энергетических затрат на единицу добычи, подготовку нефтесодержащей жидкости и поддержание пластового давления в сегменте «Геологоразведка и добыча», переработку сырья в сегменте «Нефтепереработка и сбыт» и снижение годового потребления энергоресурсов в сегменте «Сервисные и прочие активы»;
- вовлечение в процесс экономии энергетических ресурсов всего персонала предприятий;
- вовлечение в производственный процесс вторичных энергетических ресурсов и отходов производства (ПНГ, отходы отработавшего масла и т. п.).

Программа является продолжением реализованной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по Группе компаний «Зарубежнефть» на 2018 год. Основной целью разработки и внедрения программы на 2019 год является снижение себестоимости продукции в производственных бизнес-сегментах Группы компаний «Зарубежнефть» и, как следствие, повышение конкурентоспособности на внутреннем и мировом рынках.

Программа предусматривает снижение удельных затрат энергоресурсов на добычу объема добываемой нефтесодержащей жидкости по дочерним нефтедобывающим предприятиям

¹ Приказ от 18 декабря 2018 года № 424.

российского сегмента не ниже 4 % к уровню 2015 года. В качестве целевых ориентиров Программы были предусмотрены разработка и внедрение новых мероприятий (наравне с мероприятиями, внедренными в 2016–2018 годах), учитывающих особенности сегментного разделения деятельности, организационной структуры и специфики деятельности Группы компаний «Зарубежнефть» в целом.

Проведенная работа по экономии энергетических ресурсов и работа по внедрению разработанных мероприятий Программы во всех ДО Группы компаний «Зарубежнефть» в отчетном году позволила снизить удельные энергетические затраты по добыче нефтесодержащей жидкости к уровню 2015 года в сегменте «Геологоразведка и добыча» и, соответственно, повысить показатели энергоэффективности каждого общества в отдельности и Группы компаний «Зарубежнефть» в целом.

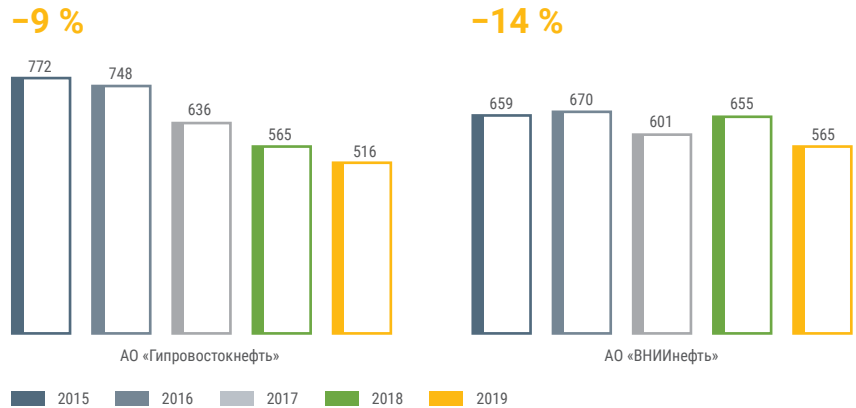
За 2019 год внедрено 61 мероприятие. В связи с остановкой заводов АО «МПЗ Модрича» и АО «НПЗ Брод» для проведения ремонтных работ и отсутствием сырья в 2019 году были выполнены только организационные мероприятия.

Общий экономический эффект от реализации Программы в 2019 году по Группе компаний «Зарубежнефть» составил 1 908 млн руб., или 57 983 т у. т., в том числе:

- по российскому сегменту – 1 377 млн руб. (46 692 т у. т.);
- СП «Вьетсовпетро» – 72,2 млн руб. (2 116 т у. т.);
- АО «НПЗ Брод» и АО «МПЗ Модрича» – 18,5 млн руб. (772 т у. т.).

Фактические значения потребления энергоресурсов в 2015–2019 годах (сегмент «Сервисные и прочие активы»),

т у. т.



Снижение показателей расхода энергетических ресурсов к уровню предыдущего года по предприятиям сегмента «Сервисные и прочие активы» составило 6 % к уровню 2018 года, в том числе по предприятиям: АО «Гипровостокнефть» – 9 %, АО «ВНИИнефть» – 14 %.

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ПРОВЕДЕННЫЕ В 2019 ГОДУ

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»:

- промышленное внедрение АИС ЭНП;
- запуск в работу компрессорной станции низкого давления на центральном пункте сбора нефти (ЦПС) «Северное Хоседау» для использования дополнительного газа на выработку электроэнергии;
- реализация программы капитальных ремонтов генерирующего оборудования (газотурбинных установок, газопоршневых (ГПЭА) и дизельных энергетических агрегатов), перевод работы ГПЭА на очищенный газ.

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА Харьков»:

- строительство ВЛ-6 кВ на новый вахтовый поселок для организации электрообогрева зданий на момент подачи газа на котельную;

- оптимизация режима работы станций управления насосного оборудования;
- развертывание системы на технологических объектах предприятия.

СП «Вьетсовпетро»:

- использование системы учета расхода топлива и выработки электроэнергии на самоподъемной буровой установке (СПБУ);
- обеспечение питания для судов, пришвартованных «вторым бортом», от электроэнергетической системы при длительной стоянке в порту;
- подключение к Единой централизованной энергетической системе СПБУ «Там Дао – 1».

В целом проведенная в 2019 году работа способствовала стабилизации энергетических затрат по предприятиям и дальнейшему развитию направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности Группы компаний «Зарубежнефть».