

Система ключевых показателей эффективности хозяйственной деятельности ПАО «Транснефть» на 2021 год

Направление	Ключевой показатель эффективности	Удельный вес (%)	Единица измерения	Целевое значение на 2021 год
Участие в достижении национальной цели «Достойный, эффективный труд и успешное предпринимательство»	Исполнение плана финансирования Программы развития	10	млн руб.	208 836,7
Участие в достижении национальной цели «Возможности для самореализации и развития талантов»	Интегральный показатель надежности объектов линейной части магистральных трубопроводов	20	коэффициент	10,04
	Снижение в сопоставимых условиях удельного потребления электроэнергии для транспортировки нефти по магистральным трубопроводам	10	%	0,9
Участие в достижении национальной цели «Возможности для самореализации и развития талантов»	Объем производства продукции, разработанной в результате реализации планов НИОКР и инновационных проектов ПАО «Транснефть»	10	млн руб.	7 000
Финансово-экономические ключевые показатели эффективности	Коэффициент рентабельности инвестированного капитала (ROIC)	10	%	6,0
	Отношение общего долга (Total Debt) к EBITDA	10	коэффициент	1,5
	Снижение в сопоставимых условиях удельных операционных расходов по транспорту нефти	10	%	2,3
	Объем дивидендов	20	млрд руб.	50% от нормализованной консолидированной чистой прибыли по МСФО за 2020 год
Показатель депремирования	Удельная аварийность на магистральных трубопроводах	-15	аварийных событий на 1 000 км линейной части	0,069

4.5. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

После завершения в 2019 году основных инвестиционных проектов в 2020 году ПАО «Транснефть» сделало главный акцент на модернизации и реконструкции действующей инфраструктуры: примерно 40% магистральных трубопроводов работают на пределе технических ресурсов.

В ближайшие 5 лет для Компании будут приоритетными работы, направленные на поддержание достаточного уровня технической надежности эксплуатируемого оборудования и систем, обеспечивающих транспортировку нефти и нефтепродуктов (с соблюдением установленных норм безопасности). К ним относятся:

- реконструкция линейной части для устранения дефектов, выявленных по результатам внутритрубной диагностики;
- приведение резервуарных емкостей в соответствие нормативным требованиям;
- реконструкция энергетического оборудования перекачивающих станций для повышения надежности;

- замена насосного оборудования и запорной арматуры для повышения надежности;
- замена технологических трубопроводов перекачивающих станций с учетом режимов их работы и сроков эксплуатации;
- реконструкция систем автоматики и телемеханики, направленная на замещение морально и физически устаревших релейных систем современными микропроцессорными системами;
- внедрение единой системы диспетчерского управления;
- реконструкция и сооружение новых систем измерения количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов (СИКН) для повышения качества и точности товарно-транспортных операций.

В рамках Инвестиционной программы продолжится реализация проекта по реконструкции магистральных нефтепроводов для транспортировки нефти на НПЗ Краснодарского края и проекта единой информационной системы (ЕИС).

Реконструкция магистральных нефтепроводов для транспортировки нефти на НПЗ Краснодарского края



ЦЕЛЬ ПРОЕКТА

- Обеспечение транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» на заводы Краснодарского края (Афипский НПЗ, Ильский НПЗ).

ОПИСАНИЕ

- Проектом предусматривается строительство нефтепровода и новой нефтеперекачивающей станции.

СТАТУС

- В 2019 году завершен 1-й этап проекта – выполнено технологическое подключение Ильского НПЗ. По обращению ООО «Афипский НПЗ» завершение 2-го этапа с подключением Афипского НПЗ перенесено на 2021 год.

ОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ

- Договоры на оказание услуг по подключению нефтеперерабатывающих заводов ООО «Афипский НПЗ» и ООО «Ильский НПЗ» к системе магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть».



Развитие корпоративной сети передачи данных для построения единой информационной системы (ЕИС) ПАО «Транснефть»



ЦЕЛЬ ПРОЕКТА

- Повышение надежности работы сетей технологической связи магистральных нефтепроводов, создание высокоскоростной сети связи организаций системы «Транснефть» для модернизации систем технологического управления и контроля за работой всех объектов нефтепроводного транспорта и внедрения современных информационных систем для решения производственных и управленческих задач.

ОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ

- Программа стратегического развития Компании.

ОПИСАНИЕ

- Проектом предусматривается строительство магистральной волоконно-оптической линии связи общей протяженностью более 9 тыс. км и около 300 антенно-мачтовых сооружений связи.

СТАТУС

- Выполнено строительство 7 830 км магистральной волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) и 169 антенно-мачтовых сооружений.
- Завершение проекта запланировано на 2025 год.



Годовой отчет 2020: Авангард в деталях