

Переработка, торговля и сбыт

Мы нацелены на максимально эффективное использование добываемых природных ресурсов. В результате завершившейся программы коренной модернизации на российских и зарубежных НПЗ¹ глубина переработки нефти достигла 86,7 и 86,9% соответственно. За последние три года выход светлых нефтепродуктов увеличился почти на 10 п. п., а годовой прирост объемов первичной переработки нефти на собственных российских и европейских НПЗ, а также привлеченных НПЗ, составил 10% (в 2017 году по отношению к 2016 году). В 2017 году было принято решение о строительстве комплекса замедленного коксования на Нижегородском НПЗ, аналогичного установке, работающей на Пермском НПЗ, что позволит увеличить выход светлых нефтепродуктов более чем на 10 п. п.

Нашим приоритетом по данному направлению деятельности является рост операционной эффективности и соответствие структуры выпуска готовой продукции запросам потребителей и требованиям рынков.

По итогам 2017 года достигнут рекордный для Компании объем продаж судовых топлив за последние пять лет,



Основные бренды: линейка бензинов и дизельных топлив ЭКТО (включая новую марку ЭКТО 100 с октановым числом более 100 единиц), линейка масел GENESIS и другие.

в том числе судового экологического топлива². В рамках стратегии проводится подготовка к производству судового топлива с еще меньшим содержанием серы (до 0,5%), чтобы своевременно обеспечить соответствие требованиям Международной морской организации, согласно которым такое топливо должно использоваться с 2020 года.

Наша сбытовая сеть моторного топлива по состоянию на конец 2017 года состояла из 5 258 автозаправочных станций (АЗС)³, из них 50% – в России.

В 2017 году получила дальнейшее развитие передовая система электронного контроля качества топлива, обеспечи-

вающая прослеживаемость движения нефтепродуктов от НПЗ до конечного потребителя.

В 2017 году мы открыли интернет-магазин по продаже смазочных материалов и представили нашу продукцию на виртуальных витринах крупнейших международных и российских цифровых торговых площадок, что расширяет доступность нашей продукции для потребителей любой страны мира.

Электроэнергетика и «зеленая энергетика»

Наши генерирующие и распределительные энергетические активы снабжают тепловой и электрической энергией внешних потребителей (коммерческая генерация) и собственные организации ЛУКОЙЛа (обеспечивающая генерация). Электростанции работают на природном газе, из них крупнейшим производителем электроэнергии является ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго», а поставщиками тепла – ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго».

В 2017 году в Волгограде построена солнечная электростанция, которая обеспечит ежегодную выработку более 10 млн кВт-ч электроэнергии и будет способствовать предотвращению выбросов парниковых газов.

Нам интересны все современные направления развития ТЭК, включая возобновляемую энергетику. Мы располагаем объектами солнечной и ветрогенерации (в Болгарии и Румынии), а также гидрогенерации (в России).

Более полная информация о результатах производственной и финансовой деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» содержится в:

Годовом отчете ПАО «ЛУКОЙЛ» за 2017 год

«Справочнике аналитика» за 2017 год

а также в других материалах



¹ На собственных НПЗ, включая Zeeland Refinery N.V.

² Топливо соответствует требованиям MARPOL (Международная конвенция по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, в редакции 1978, MARPOL 73/78) в отношении содержания загрязняющих веществ в выбросах продуктов сгорания в атмосферу в зонах SECA (Sulphur Emission Control Area – акватории Северного и Балтийского морей и части побережья США), а также в акваториях Европейского союза.

³ Собственные, арендованные и франчайзинговые АЗС, включая законсервированные.

Несмотря на внешние ограничения на объем добычи нефти в рамках соглашения с ОПЕК и рост ставок акцизов и налога на добычу полезных ископаемых в России, по итогам 2017 года ЛУКОЙЛ

достиг хороших финансовых результатов. Успехи отчетного года стали возможными благодаря увеличению доли высокомаржинальных проектов в структуре добычи нефти, росту объемов добычи газа в Рос-

сии и Узбекистане, улучшению структуры выпуска продукции на НПЗ, а также снижению расходов.

Основные показатели

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	2015	2016	2017
Финансовые			
ЕВИТДА, млрд руб.	816,7	730,7	831,6
Общий долг к ЕВИТДА	1,1	1,0	0,7
Капитальные затраты, млрд руб.	600,6	497,1	511,5
Скорректированная чистая прибыль, млрд руб.	363,5	303,8	399,4
Затраты на научно-технические работы, млрд руб.	5,5	5,8	5,8
Количество полученных патентов, шт.	20	23	20
Производственные			
Добыча нефти и газового конденсата (с учетом доли в зависимых обществах), млн барр.	736	676	645
Добыча нефти (с учетом доли в зависимых обществах), тыс. т	100 688	91 992	87 414
Добыча газа, млн куб. м	23 966	24 922	28 861
в том числе ПНГ	8 378	9 272	8 942
Выпуск нефтепродуктов, тыс. т ⁴	61 750	63 069	69 908
Производство масел (полный цикл), тыс. т	812	917	998
Смешение масел, тыс. т	117	118	128
Выпуск товарной продукции нефтехимии, тыс. т	1 074	1 270	1 171

СОЗДАННАЯ И РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ, млн руб.

	2015	2016	2017
Созданная прямая экономическая стоимость	5 810 758	5 256 250	6 010 089
Выручка	5 749 050	5 227 045	5 936 705
Доход от финансовых инвестиций	17 763	14 756	15 151
Доход от продажи материальных активов	43 945	14 449	58 233
Распределенная экономическая стоимость	(5 202 356)	(4 741 979)	(5 380 245)
Операционные расходы	(3 702 873)	(3 413 258)	(3 908 114)
Заработная плата сотрудникам	(126 506)	(136 035)	(127 851)
Другие выплаты и льготы сотрудникам	(4 837)	(20 370)	(1 135)
Выплаты поставщикам капитала	(161 747)	(175 435)	(166 125)
в том числе выплаченные дивиденды	(115 106)	(130 728)	(141 499)
в том числе выплаченные проценты кредиторам	(46 641)	(44 707)	(24 626)
Выплаты государству	(1 198 464)	(984 821)	(1 168 011)
Инвестиции в общество	(7 929)	(12 060)	(9 009)
Нераспределенная экономическая стоимость	608 402	514 271	629 844

⁴ На собственных, зависимых и сторонних НПЗ (по доле Группы).

Комментарий. **Доход от финансовых инвестиций** = Доход от процентов по депозитам + Доход от процентов по выданным займам + Прочие финансовые доходы. **Доход от продажи материальных активов** = Прибыль от реализации и выбытия активов. **Операционные расходы** = Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки + Транспортные расходы + Коммерческие, общезаявственные и административные расходы – Заработная плата сотрудникам – Другие выплаты и льготы сотрудникам + Затраты на геолого-разведочные работы. **Заработная плата сотрудникам** = Оплата труда (включая оплату труда, оценочные обязательства, компенсационные и стимулирующие выплаты, пенсионное страхование, добровольное медицинское страхование, добровольное страхование от несчастных случаев). **Другие выплаты и льготы сотрудникам** = Начисления по программе вознаграждения. **Выплаченные дивиденды** = Дивиденды, выплаченные по акциям Компании + Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей. **Выплаченные проценты кредиторам** = Расходы по процентам + Прочие финансовые расходы. **Выплаты государству** = Налоги (кроме налога на прибыль) + Акцизы и экспортные пошлины + Текущий налог на прибыль. **Инвестиции в общество** = Расходы на благотворительность.