

ФИНАНСОВАЯ СИСТЕМА. НЕГОСУДАРСТВЕННЫЕ ФИНАНСЫ

Деятельность финансового сектора (кредитные организации, страховые компании, пенсионные фонды) оказывает небольшое влияние на функционирование экономических агентов в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (далее также – автономный округ).

Основную доходную часть бюджета автономного округа формируют налоговые поступления со стороны крупнейших российских нефтяных компаний, так как «Сургутнефтегаз», «Роснефть», «Лукойл», прибыль которых, несмотря на снижение мировых цен на нефть, остается на стабильно высоком уровне.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра входит в топ-10 регионов по объему депозитов населения. Данная тенденция определяется гораздо более высоким по сравнению со средним по стране уровнем заработных плат в регионе и, соответственно, реальных располагаемых доходов, что позволяет подавляющей части населения формировать существенные сбережения.

Население пользуется услугами кредитования активнее, чем в среднем по России (72% против 47%), однако это обусловлено значительной ролью ипотеки, без учета которой соотношение между кредитами и депозитами в автономном округе и по России в целом становится практически паритетным).

Привлечение средств населения

Среди субъектов Российской Федерации Ханты-Мансийский автономный округ- Югра (далее также автономный округ, Югра) входит в топ-10 по объему депозитов физических лиц, который на 1 апреля 2016 года достиг уровня в 371,2 млрд. руб. (без учета средств нерезидентов) или 228,2 тыс. рублей на душу населения, значительно опережая среднероссийский показатель (154,4 тыс.).

Таблица 1

ТОП-10 регионов по объему вкладов населения (резидентов) Источник: Банк России

	Субъект Российской Федерации	Объем депозитов физических лиц на 01.04.2016, млрд. руб.	Объем депозитов физических лиц на душу населения на 01.04.2016, тыс. руб.	Рост депозитов с 01.01.2011 г., %
1	г. Москва	8 306,2	673,7	129
2	г. Санкт-Петербург	1 681,4	321,8	142
3	Московская область	1 184,1	161,8	182
4	Свердловская область	577,5	133,4	113
5	Краснодарский край	572,2	103,8	143
6	Самарская область	495,2	154,5	123
7	Республика Татарстан	481,0	124,3	144%
8	Нижегородская область	398,6	122,3	119
9	Ростовская область	394,6	93,2	137

	Субъект Российской Федерации	Объем депозитов физических лиц на 01.04.2016, млрд. руб.	Объем депозитов физических лиц на душу населения на 01.04.2016, тыс. руб.	Рост депозитов с 01.01.2011 г., %
10	Югра	371,2	228,2	138

Таблица 2

Топ-10 регионов по объему кредитов населения (резидентов)

	Субъект Российской Федерации	Объем кредитного портфеля физических лиц на 01.04.2016, млрд. руб.	Объем кредитного портфеля физических лиц на 01.04.2016 на душу населения, тыс. руб.	Рост ссудной задолженности с 01.01.2011 г., %
1	г. Москва	1223,5	99,2	110,9
2	Московская область	746,7	102,0	175,3
3	г. Санкт-Петербург	481,6	92,2	119,5
4	Свердловская область	358,3	82,7	151,4
5	Краснодарский край	335,4	60,8	204,5
6	Республика Башкортостан	271,1	66,6	198,8
7	Югра	268,3	164,9	170,8
8	Красноярский край	264,5	92,3	137,1
9	Ростовская область	263,6	62,2	169,6
10	Республика Татарстан	257,8	66,6	180,7

Источник: Банк России

Таблица 3

Топ-5 регионов по минимальному уровню долговой нагрузки по итогам 2015 года

	Субъект Российской Федерации	Номинальный уровень долговой нагрузки, %	Степень охвата занятого населения кредитами, %
1	Ненецкий АО	22%	62%
2	Ямало-Ненецкий АО	23%	52%
3	Сахалинская область	23%	52%
4	Югра	25%	69%
5	Москва	28%	66%
	Российская Федерация	37%	59%

Источник: данные Объединенного кредитного бюро

Таблица 4

ТОП-10 регионов по объему депозитов юридических лиц

	Субъект Российской Федерации	Объем депозитов юридических лиц на 01.04.2016, млрд. руб.	Рост депозитов с 01.01.2011 г., %
1	г. Москва	8647,6	120,8
2	г. Санкт-Петербург	628,4	121,6
3	Республика Татарстан	219,1	151,2
4	Московская область	139	80,9
5	Иркутская область	118,1	922,0
6	Тюменская область	111,6	108,6
7	Республика Башкортостан	108,8	-14,1
8	Югра	106,4	92,1
9	Сахалинская область	97,7	1262,8
10	Хабаровский край	96,9	502,6

Источник: Банк России

По итогам 2015 года чистая прибыль Ханты-Мансийского НПФ составила 677,4 млн. рублей, что почти вдвое лучше прошлогоднего показателя — 374,1 млн. рублей.

Оба рассматриваемые НПФ в целом сохраняют свои позиции (с учетом того, что НПФ «Сургутнефтегаз» прошел через реорганизацию) – основные показатели демонстрируют положительную динамику на протяжении всех последних лет.



Рисунок 1 – Динамика основных показателей НПФ Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (по НПФ, существующим по состоянию на май 2016 года) (данные Банка России)

Доходность размещения средств пенсионных резервов в Ханты-Мансийском негосударственном пенсионном фонде с 2015 года отстала от аналогичного показателя НПФ «Сургутнефтегаз». Доходность накоплений в Ханты-Мансийском НПФ по итогам 2015 года составила 15,8%, что оказалось выше результата ОАО «НПФ «Сургутнефтегаз» (12,9%).

Прямые иностранные инвестиции в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре

Объем поступлений прямых инвестиций в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2012 – 2014 гг. показывал рост: +25% в 2013 году и +13% в 2014

году. По итогам 2015 года можно ожидать существенного снижения поступлений по сравнению с 2014 годом, так как на протяжении трех кварталов наблюдалась отрицательная динамика: -45% в I квартале, -74% во II квартале и -25% в III квартале. Сокращение инвестиций во многом связано с падением цен на продукцию нефтегазового сектора на мировых рынках, что в наибольшей степени проявилось в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в связи с особенностями экономики региона.

При этом отток инвестиций из региона значительно превышает объем поступлений: чистый приток иностранных инвестиций в размере 148 млн. долл. имел место только в 2012 г.; в 2013 г. чистый отток составил 593 млн. долл., в 2014 г. – 203 млн. долл.

Таблица 2

Прямые инвестиции из-за рубежа, млн. долл. (по месту регистрации резидентов)

	2012 г.	2013 г.	2014 г.	IV кв. 2014 г.	I кв. 2015 г.	II кв. 2015 г.	III кв. 2015 г.
Российская Федерация							
сальдо	50 588	69 219	22 891	-1 059	1 704	2 640	52
поступило	161 132	193 685	146 133	44 663	29 802	30 811	32 071
изъято	110 545	124 466	123 242	45 722	28 097	28 171	32 018
Уральский федеральный округ							
сальдо	6 172	10 914	7 341	1 491	1 428	91	-353
поступило	22 997	15 742	16 813	3 421	1 649	990	3 131
изъято	16 825	4 827	9 471	1 930	222	899	3 484
Тюменская область							
сальдо	1 293	10 542	6 813	1 795	1 056	171	-19
поступило	16 304	13 567	13 992	2 568	1 171	539	2 042
изъято	15 011	3 025	7 180	773	115	368	2 062
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра							
сальдо	148	-593	-203	59	51	13	-288
поступило	329	412	467	88	57	38	99
изъято	-181	-1 004	-669	-29	-5	-24	387

Источник: Банк России

Анализ остатков иностранных инвестиций в регионе по состоянию на 01.10.2015 показал, что основная их форма – это участие иностранных компаний или физических лиц в капитале российских компаний на общую сумму 3,1 млрд. долларов. Основные источники инвестиций – компании, зарегистрированные на Кипре (25%) и странах Западной Европы (74%). По сравнению с началом 2015 года остаток иностранных инвестиций за 3 квартала вырос на 6,7% (в России в целом он уменьшился на 1,3%). В общем объеме иностранных инвестиций в Россию (по остаткам) Ханты-Мансийский автономный округ – Югра занимает 0,9%, по объему поступлений в 2015 году – 0,2%.

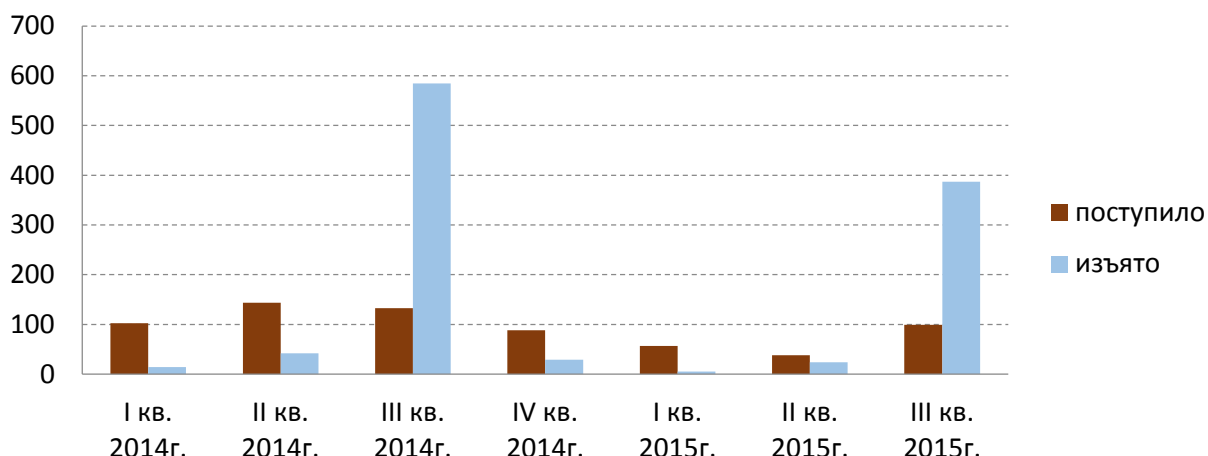


Рисунок 2 – Прямые инвестиции в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, млн. долл., данные Банка России

Инвестиции за рубеж из Ханты-Мансийского автономного округа за 3 года, начиная с 2012 г., составили 59 млн. долл., 61% из которых (36 млн. долл.) приходится на 2012 г., 39% (23 млн. долл.) – на 2014 год. Объем инвестиций из Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в последнем квартале 2014 и первые 3 квартала 2015 гг. показали отрицательную динамику: за год (IV квартал 2014 – III квартал 2015 гг.) объем инвестиций из Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в стоимостном выражении составил 6 млн. долл., отскочив с нулевого значения в 2013 г. Инвестиционные платежи из-за рубежа в автономный округ фактически не осуществлялись: последний платеж приходится на 2012 год.

Таблица 6

Прямые инвестиции за рубеж, млн. долл. (по месту регистрации резидентов)

	2012	2013	2014	IV кв. 2014	I кв. 2015	II кв. 2015	III кв. 2015
Российская Федерация							
сальдо	48 822	86 507	56 393	15 980	2 642	7 606	8 117
платежи из РФ	101 819	162 363	127 497	49 178	20 473	22 965	20 742
платежи в РФ	52 997	75 856	71 104	33 198	17 831	15 360	12 625
Уральский федеральный округ							
сальдо	1 116	9 281	7 964	1 332	885	330	499
платежи из РФ	5 974	10 689	9 996	2 428	1 242	460	647
платежи в РФ	4 858	1 407	2 032	1 096	357	131	148
Тюменская область							
сальдо	1 696	8 390	7 140	1 056	758	16	406
платежи из РФ	2 056	8 418	7 656	1 139	790	26	492

платежи в РФ	360	28	516	83	32	10	86
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра							
сальдо	35	0	23	1	0	5	0
платежи из РФ	36	0	23	1	0	5	0
платежи в РФ	1	0	0	0	0	0	0

Источник: Банк России

Крупнейшие компании региона

Компании добывающей отрасли в I квартале 2016 года обеспечили 61,7% совокупного объема выручки в регионе. Лидерами по объемам добычи нефти на территории автономного округа являются ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО НК «ЛУКОЙЛ», которые добыли 78,9 % всей нефти округа.

Компания НК «Роснефть» имеет в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре один из основных своих активов ООО «РН-Юганскнефтегаз» – крупнейшее нефтедобывающее предприятие НК «Роснефть». Оно ведет деятельность на 31 лицензионном участке, расположенном на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. В начале 2005 г. предприятие было полностью интегрировано в состав основной производственной базы «Роснефти».

Согласно официальным данным НК «Роснефть», основная часть доказанных запасов Юганскнефтегаза (84%) сосредоточена на Приобском, Мамонтовском, Малобалыкском и Приразломном месторождениях. Месторождения региона имеют потенциал для увеличения запасов и добычи углеводородов за счет детальной доразведки нижележащих и пропущенных на ранних этапах освоения Западно-Сибирской нефтегазовой провинции пластов, а также расширения границ лицензионных участков. Коэффициент обеспеченности Юганскнефтегаза запасами нефти промышленных категорий составляет 29 лет, что превышает средний мировой показатель по отрасли.

Среди месторождений, разрабатываемых Юганскнефтегазом, есть сравнительно новые, такие как Приобское и Приразломное. Они отличаются низкой степенью выработанности запасов, и их разработка осуществляется с использованием наиболее современных и эффективных методов. Данные месторождения обеспечивают значительную часть органического прироста добычи нефти НК «Роснефть».

Объем выручки ОАО «Сургутнефтегаз» от продажи нефти по итогам I квартала сократился на 20,8% в годовом выражении (132,9 млрд. руб.), от продажи нефтепродуктов – на 23,8% (62,6 млрд. руб.). Основным фактором снижения выручки стало падение мировых котировок на сырье и сокращение объема поставки нефти на 4,2%. В I квартале экспорт составил 76,1% в общей сумме продаж (154,8 млрд. руб.). В целом за три месяца компанией было добыто 15,3 млн. т. нефти (-1,8% в годовом выражении), что составляет 11,3% от совокупного показателя по всей России. Объем разведочного бурения компании составил 57,5 тыс. м. (27% от общего показателя по стране).

Предприятия обрабатывающих отраслей обеспечили 2,5% оборота организаций в I квартале 2016 года, при этом 1,1% обеспечено нефтеперерабатывающими компаниями. Крупнейшими предприятиями нефтеперерабатывающей отрасли выступают ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение» (производит 72,5% дизельного топлива в регионе, 93,6% газового бензина, 77,8% авиационного керосина), ТПП «Когалымнефтегаз» (производство автомобильного бензина), ООО «Белозерный ГПК» (перерабатывающий нефтяной газ), Сургутский завод стабилизации газового конденсата (лидер по производству светлых нефтепродуктов и производитель 95% автомобильного бензина в регионе).

Производители электроэнергии, газа и воды обеспечили в январе-марте 2016 года 7,9% совокупного объема выручки организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Основную долю производства электроэнергии на территории автономного округа (86,0 %) обеспечивают Сургутская ГРЭС-1, Сургутская ГРЭС-2, Нижневартовская ГРЭС и Няганская ГРЭС. Наибольшая доля электроэнергии потребляется промышленными компаниями (89%), в то время как население потребляет бóльшую долю тепловой энергии (57%).

Анализ финансового состояния основных налогоплательщиков региона (компании ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Лукойл», НК «Роснефть»)

Одним из ключевых факторов, определяющих развитие российской нефтегазовой отрасли, являются мировые цены на нефть, которые за последние два года снизились более чем в два раза.

Между тем, добыча нефти в России в 2015 году увеличилась на 1,3%, до 533 млн. т, несмотря на неблагоприятную внешнюю конъюнктуру. Рост добычи был отчасти связан с проведением «налогового маневра», поддержавшего российскую нефтедобычу за счет снижения экспортных пошлин на сырую нефть и позволившего существенно нарастить экспорт за счет снижения объемов переработки, отчасти – с благоприятными эффектами девальвации рубля, позволившими несколько сократить издержки на производство нефти.

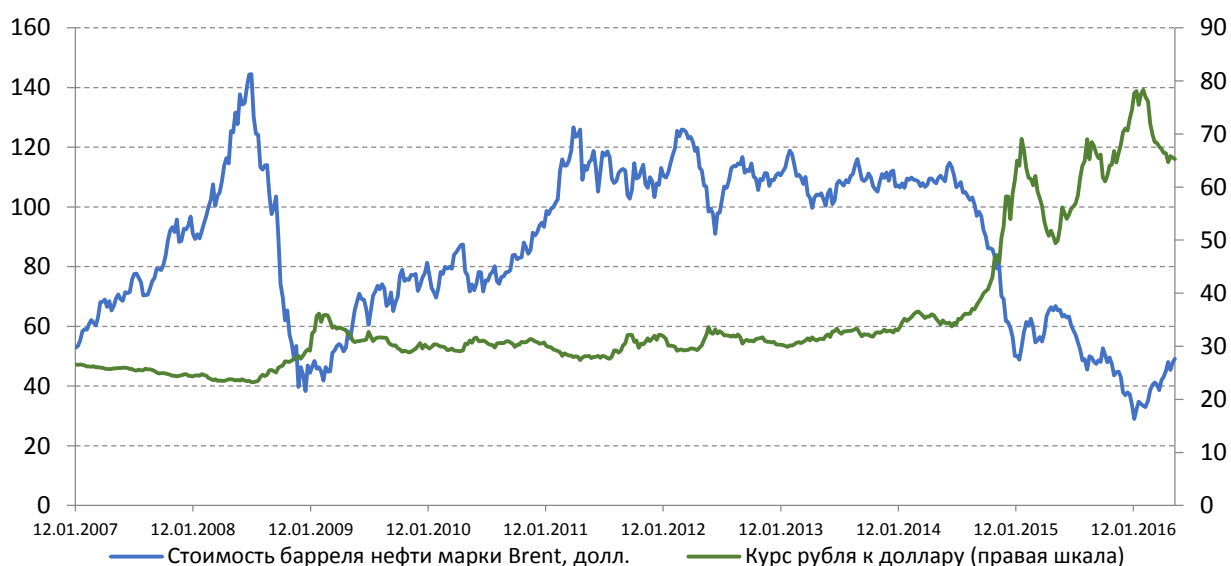


Рисунок 3 – Динамика стоимости нефти на мировом рынке и курса рубля (данные Thomson Reuters)

ОАО «Сургутнефтегаз»

Финансовая отчетность ОАО «Сургутнефтегаза» свидетельствует о том, что по итогам 2015 года компания смогла нарастить выручку на 13% в годовом выражении. Однако за счет увеличения расходов, связанных с курсовыми разницеми, в 7,3 раза (до 713,5 млрд. руб.), величина чистой прибыли по итогам прошлого года снизилась на 15,7%, но по-прежнему значительно превышает показатель 2013 года – в 2,93 раза.

Таблица 7

Показатели бухгалтерского баланса компании «Сургутнефтегаз»

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	2 859,7	2 059,6	1 432,3
Основные средства	752,8	691,1	641,1
Финансовые вложения	2 007,2	1 280,5	707,8
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	844,8	957,2	672,8
Дебиторская задолженность	206,2	180,8	161,5
Финансовое вложения (за исключением денежных эквивалентов)	480,0	658,0	408,1
Денежные средства и денежные эквиваленты	72,1	30,9	29,0
БАЛАНС (по активам)	3 704,5	3 016,9	2 105,1
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	3 503,4	2 823,2	1 962,1
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	71,2	65,3	54,8
Отложенные налоговые обязательства	70,7	65,0	54,7
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	129,9	128,4	88,2
БАЛАНС (по пассивам)	3 704,5	3 016,9	2 105,1

Источник: годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность на 31.12.2015, 31.12.2014, млрд. руб.

Также можно отметить, что показатели общей и текущей ликвидности компании находятся на очень высоком уровне. При этом компания не использует заемные средства и не получает дополнительного дохода от финансового левериджа, что, однако, может обуславливаться спецификой отрасли и компании, а также накопленными запасами денежных средств. Коэффициент абсолютной ликвидности в 2015 году вырос с 0,24 до 0,56 при общеотраслевом рекомендуемом значении 0,2-0,5.

ПАО «Лукойл»

Непростая рыночная ситуация отразилась и на финансовых результатах ПАО «ЛУКОЙЛ», чья чистая прибыль сократилась за 2015 год на 25,7%.

Существенное влияние на динамику этих прибыли, нивелировавшее рост прибыли от продаж и финансовый леверидж, оказало изменение прочих расходов, которые увеличились с -118 438 млн. руб. в 2014 г. до -225 470 млн. руб. в 2015 г. Увеличение прочих расходов обусловлено ростом убытка от обесценивания активов в 2,49 раза, с -75 441 млн. руб. в 2014 г. до -187 050 млн. руб. в 2015 г. Причем если в 2014 году прибыль по курсовым разницеми покрыла убыток от

обесценивания активов, превысив его в 2,22 раза, то в 2015 году она компенсировала лишь 59% потерь от обесценивания активов.

Таким образом, основное влияние на уменьшение в 2015 году чистой прибыли ПАО «ЛУКОЙЛ» и ухудшение финансового состояния оказали значительный рост убытков от обесценивания активов (на 148% по сравнению с 2014 годом) и сокращение прибыли от курсовых разниц на -33,68%).

Таблица 8

Показатели бухгалтерского баланса ПАО «ЛУКОЙЛ» (млрд. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	3 807,0	3 502,7	2 953,4
Основные средства	3 411,2	3 153,6	2 683,8
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	181,7	145,4	114,8
Прочие долгосрочные финансовые активы	102,1	94,0	52,5
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1 213,6	1 236,2	729,7
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	440,5	471,8	205,5
Дебиторская задолженность по прочим налогам	81,7	115,9	124,1
Прочие краткосрочные финансовые активы	23,8	10,7	11,6
ИТОГО АКТИВЫ	5 020,6	4 739,0	3 683,0
III. ИТОГО КАПИТАЛ	3 231,4	3 049,5	2 655,7
Нераспределенная прибыль	3 229,4	3 055,5	2 750,6
IV. ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 094,1	910,0	615,2
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	234,1	227,1	227,3
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	799,2	634,8	306,3
V. ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	695,2	779,4	412,1
Кредиторская задолженность	394,3	399,0	238,2
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	60,5	121,3	42,9
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ	5 020,6	4 739,0	3 683,0

Источник: консолидированная финансовая отчетность

По данным отчетности можно сделать вывод, что показатели ликвидности компании, характеризующие ее способность рассчитываться по ближайшим

обязательствам, улучшаются и в 2015 г. находятся в пределах рекомендуемых границ:

коэффициент текущей ликвидности составляет 1,75 при рекомендуемом значении 1,5-2,5;

коэффициент срочной ликвидности равен 1,26 при нормативном значении больше единицы (допускается снижение значения этого коэффициента до 0,7-0,8, что обычно связывается с распространением задержек платежей в условиях макроэкономической нестабильности);

коэффициент абсолютной ликвидности с 2014 года находится в пределах рекомендуемых значений 0,2-0,5 и заметно увеличился к 2015 г. до 0,4, что также оценивается положительно.

НК «Роснефть»

За 2015 г. выручка компании составила 5,15 трлн. руб., снизившись на 6,4% по отношению к аналогичному периоду 2014 г. Несмотря на ухудшение рыночных условий, компания нарастила объем высокомаржинальных поставок нефти в восточном направлении (+18,5%), увеличила объем продаж газа (3,8%) и продукции нефтепереработки и нефтехимии (+1%).

В то же время, прибыль до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации (ЕБИТДА) по итогам 2015 г. увеличилась на 17,8% по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. и составила 1,25 трлн. руб. Росту показателя способствовали контроль над затратами, эффективное управление структурой продаж, качественное улучшение корзиной выпускаемых продуктов, а также снижение негативного эффекта от временного лага по экспортным пошлинам. В результате чистая прибыль Роснефти за 2015 год выросла на 2%, что отличает ее от двух предыдущих нефтедобывающих компаний.

Таблица 9

Показатели бухгалтерского баланса НК «Роснефть» (млрд. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	7084	6605	5922
Основные средства	5895	5666	5275
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	353	347	327
Прочие долгосрочные финансовые активы	510	281	37
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	2404	2131	1455
Дебиторская задолженность	367	554	415
Денежные средства и их эквиваленты	559	216	275
Прочие краткосрочные финансовые активы	986	723	232
ИТОГО АКТИВЫ	9638	8736	7531
III. ИТОГО КАПИТАЛ	2929	2881	3169
Нераспределенная прибыль	3146	2878	2666
IV. ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ	4829	3824	2946

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Отложенные налоговые обязательства	579	594	648
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	2283	2190	1684
V. ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1817	2031	1387
Кредиторская задолженность и начисления	476	494	488
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1040	1216	701
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ	9636	8736	7531

Источник: консолидированная финансовая отчетность

Таблица 10

Сравнение основных финансовых коэффициентов нефтяных компаний России, по данным МСФО за 2015 год (данные Thomson Reuters)

Компания	Рентабельность капитала (ROE)	Рентабельность активов (ROA)	Валовая маржа	Маржа чистой прибыли	Долговая нагрузка (Долг / к капиталу)	Чистый долг / EBITDA
Лукойл	7,3%	5,8%	39,7%	5,1%	28,3%	77%
Роснефть	12,3%	3,7%	37,4%	6,9%	111,5%	144%
Сургутнефтегаз	21,8%	20,7%	88,5%	70,6%	2,2%	н.д.
Газпром	7,7%	5,0%	65,8%	13,0%	32,5%	120%
Новатэк	33,0%	19,0%	44,7%	15,7%	52,9%	122%
Газпромнефть	9,9%	5,1%	61,8%	7,5%	82,7%	254%

Источник: консолидированная финансовая отчетность

Стабильная выручка, стабильная и снижающаяся себестоимость указывают, что компании в состоянии оставаться надежными налогоплательщиками. Более того, антироссийские санкции и деятельность Правительства Российской Федерации по стимулированию импортозамещения в ТЭК сделают их еще менее зависимыми от внешних факторов и возможных колебаний курса рубля.

Создание условий для развития новых центров компетенции в финансовой системе Югры

Необходимо выстраивание активного продвижения на территории и вовлечения в процессы развития финансовой сферы и повышения конкурентоспособности региона уже созданных инфраструктурных элементов (центров компетенции) таких как:

1. Фонд «**Центр координации поддержки экспортно-ориентированных субъектов малого и среднего предпринимательства Югры**» (краткое наименование Фонд «Центр поддержки экспорта Югры») – объект инфраструктуры поддержки предпринимательства, созданный как центр оказания бесплатной помощи предпринимателям региона в области поддержки внешнеэкономической деятельности (по выходу на международные рынки), а также функционирующий с 2015 года на его основе **Региональный интегрированный центр** (консорциумом «ЕЕН-Россия» проведена работа по трансформации региональной сети ранее созданных Евро Инфо Корреспондентских Центров Российской Федерации в Региональные интегрированные центры).

Основные виды деятельности данных центров связаны с реализацией следующих услуг по оказанию поддержки¹:

- информационно-консультационная поддержка экспортно-ориентированных субъектов МСП;
- образовательная поддержка экспортно-ориентированных субъектов МСП;
- поиск потенциальных партнеров для иностранных компаний и инвесторов из числа МСП, расположенных в автономном округе при взаимодействии с федеральными и региональными институтами поддержки экспорта;
- продвижение информации о субъектах МСП за рубежом: размещение информации о на Едином портале внешнеэкономической информации Минэкономразвития России в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», официальных порталах субъектов Российской Федерации по развитию внешнеэкономической деятельности, сайтах Торговых представительств Российской Федерации за рубежом, перевод на английский язык регионального интернет-портала по поддержке экспорта;
- оказание помощи субъектам МСП в формировании и продвижении инвестиционного и экспортного предложения, в том числе в подготовке, переводе на иностранный язык (языки) презентационных материалов в печатном и электронном виде, распространении указанных материалов;
- оказание помощи в организации участия субъектов МСП в выставках, ярмарках, бизнес-миссиях, конференциях, коллективных промоутерских мероприятиях, переговорах и других международных мероприятиях на территории Российской Федерации и за рубежом;
- оказание помощи в проведении двусторонних бизнес-встреч с потенциальными партнерами и представителями органов государственной власти иностранных государств;
- участие в подготовке и распространении каталогов и брошюр об экспортных возможностях, инвестиционных потребностях и инвестиционном климате региона, специализированных региональных баз данных экспортно-ориентированных СМСП и инвестиционных потребностей (проектов) автономного округа;
- проведение маркетинговых исследований для определения потенциальных рынков для экспорта продукции СМСП за рубеж;
- участие в проекте «Сделано в Югре!»;

¹ http://sb-ugra.ru/infrastructure/export/index.php?bitrix_include_areas=Y&clear_cache=Y

- формирование запросов на поиск зарубежных партнеров с помощью Регионального интегрированного центра Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

При этом, в отличие от аналогичных центров, создаваемых в других регионах Российской Федерации на базе Евро Инфо Корреспондентских Центров «Центр поддержки экспорта Югры» не ориентирован на оказание поддержки компаниям МСП и индивидуальным предпринимателям в продвижении в другие регионы Российской Федерации, что тоже для региона рассматривается, как экспорт, способный усиливать мультипликативный эффект на территории производства продукции.

В этом случае необходимо также расширение у данных центров перечня реализуемых услуг за счет:

- предоставления компаниям помощи в рамках правового консультирования по работе с возникающей дебиторской задолженностью, возникшей за пределами региона (не своевременно пришедшие финансовые потоки в регион);
- организации межрегиональных и международных выставочных мероприятий по выбранным регионом для продвижения вне территории видам деятельности;
- предоставления возможной поддержки при лизинге и факторинге с привлечением кредитных учреждений региона.

Кроме того, необходимо уделить внимание распространению положительного опыта обращения в данные центры компетенций. Необходимо размещать мнение о деятельности центров со стороны бизнесменов, добившихся определенных результатов с их помощью.

2. Бюджетное учреждение **«Региональный центр инвестиций»**, осуществляющее²:

- предоставление субъектам инвестиционной деятельности информации об инвестиционных проектах и формах государственной поддержки инвестиционной деятельности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре;
- проведение экономической экспертизы, аналитических и маркетинговых исследований инвестиционных проектов;
- разработку технико-экономических обоснований и бизнес-планов инвестиционных проектов;
- оценку финансового состояния, инвестиционный и финансовый консалтинг;
- ведение баз данных информационного мониторинга и инвестиционных проектов;
- организация мероприятий на инвестиционную тематику и мероприятий, направленных на обеспечение инвестиционной привлекательности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;
- организация и проведение информационного мониторинга, создание, накопление и хранение документированной информации;
- организацию и проведение мониторинга и анализа социально-экономических процессов экономики автономного округа.

² <http://rciugra.ru/about/deyatelnost-uchrezhdeniya/napravleniya-deyatelnosti.php>