

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»

УТВЕРЖДЕН:

Решением единственного акционера

ОАО «НК «Янгпур»

« 16 » мая 2016 г.

Протокол № от « 16 » мая 2016 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров

ОАО «НК «Янгпур»

« 11 » апреля 2016 г.

Протокол № от « 11 » апреля 2016 г.

# ГODOVOЙ ОТЧЕТ

## по результатам работы

### за 2015 год

|                         |                 |
|-------------------------|-----------------|
| Директор _____          | Сущик А.Н.      |
| Главный бухгалтер _____ | Артамонова Т.Н. |

Настоящий Годовой отчет Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур», далее по тексту также – Общество, содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи Отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

## **1. Положение Общества в отрасли**

### **1.1. Общая информация**

#### **1.1.1. Полное фирменное наименование:**

на русском языке: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»*

на английском языке: *Petroleum Company «Yangpur», Open Joint Stock Company*

#### **1.1.2. Сокращенное наименование:**

на русском языке: *ОАО «НК «Янгпур»*

на английском языке: *Petroleum Company «Yangpur», OJSC*

#### **1.1.3. Данные о государственной регистрации:**

Дата государственной регистрации Общества: *18.05.2012*

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН), за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании эмитента: *1127746385161*

#### **1.1.4. Место нахождения Общества:**

*107113, Российская Федерация, г. Москва, ул. Сокольнический вал, д. 2А.*

#### **1.1.5. Почтовый адрес Общества:**

*107113, Российская Федерация, г. Москва, ул. Сокольнический вал, д. 2А.*

#### **1.1.6. Данные о постановке на учет в налоговом органе**

Идентификационный номер налогоплательщика: *7718887053*

#### **1.1.7. Сведения о размере, структуре уставного капитала**

Уставный капитал Общества составляет *1 701 851 471.00 (Один миллиард семьсот один миллион восемьсот пятьдесят одна тысяча четыреста семьдесят один руб. 00 коп.) рублей* и состоит из номинальной стоимости размещенных акций, выпущенных в бездокументарной форме, обыкновенных именных акций в количестве *100 штук*, номинальной стоимостью *17 018 514.71 (Семнадцать миллионов восемнадцать тысяч пятьсот четырнадцать руб. 71 коп.) рублей* каждая.

#### **1.1.8. Сведения о количестве акционеров Общества:**

Количество акционеров по состоянию на 31.12.2015 г.: *1*

#### **1.1.9. Сведения об акционерах Общества, владеющих не менее чем 5 процентами голосующих акций Общества:**

*- Общество с ограниченной ответственностью «Белоруснефть-Сибирь» с 15.10.2013 года.*



Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1088913000505  
Дата государственной регистрации лица: 28.07.2008  
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 8913008910  
Доля данного лица в уставном капитале Общества, %: 100.00  
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу, %: 100.00

До 15.10.2013 г. Единственным акционером являлось Общество с ограниченной ответственностью «Янгур»

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1028900858161  
Дата государственной регистрации лица: 13.06.2002  
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 8911014098  
Доля данного лица в уставном капитале Общества, %: 100.00 (до 15.10.2013 г.)  
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежавших данному лицу, %: 100.00 (до 15.10.2013г. \_

#### 1.1.10. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Общества.

Полное фирменное наименование регистратора:  
*Акционерное общество ВТБ Регистратор*  
Место нахождения регистратора: 127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23.  
Адрес для направления регистратору почтовой корреспонденции:  
127137, г. Москва, а/я 54

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестров владельцев именных ценных бумаг:

Номер лицензии: 10-000-1-00347  
Дата выдачи: 21 февраля 2008 г.  
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам  
Срок действия: без ограничения срока действия

#### 1.1.11. Сведения об аудиторе Общества на 2015 г.:

Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская фирма «Кодастр» (ОГРН 1035509000801, ИНН 5505021273, ОРН 10302022304

Местонахождение: 644048, г. Омск, ул. Серова 10, к.19

#### 1.1.12. Сведения об основных видах деятельности Общества.

Основными видами деятельности Общества являются:

- Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- Добыча природного газа и газового конденсата;
- Производство нефтепродуктов;
- Оптовая торговля топливным сырьем;
- Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр.

Основной задачей является получение прибыли.

#### 1.1.13. Сведения о наличии у Общества лицензий:

*Лицензия на пользование недрами*

Номер лицензии: СЛХ 15579 НР  
Дата выдачи: 5 июня 2013 г.  
Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по недропользованию  
Дата окончания действия лицензии: 2035 год.

*Лицензия на пользование недрами*

Номер лицензии: *СЛХ №02395 ВЭ*

Дата выдачи: *3 октября 2013 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу*

Дата окончания действия лицензии: *01.07.2036г.*

*Лицензия на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов, 1, 2 и 3 классов опасности*

Номер лицензии: *ВХ-00-014383*

Дата выдачи: *31 октября 2013 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Срок действия: *без ограничения срока действия.*

*Лицензия на пользование недрами*

Номер лицензии: *СЛХ №81023 ТЭ*

Дата выдачи: *17 сентября 2014 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО*

Дата окончания действия лицензии: *31.12.2017г.*

**1.1.14. Филиалы и представительства Общества.**

Общество имеет филиал:

***Филиал в г. Губкинский.***

Полное наименование филиала: *Филиал Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгур» в г. Губкинский.*

Сокращённое наименование филиала: *Филиал ОАО «НК «Янгур» в г. Губкинский.*

Местонахождение: *629830, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промышленная зона, панель 8, производственная база №0010.*

**1.1.15. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе.**

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации Общество раскрывает информацию путем раскрытия информации Уполномоченного агентства ЗАО АЭИ «Прайм» в сети Интернет.

**1.1.16. Состояние отрасли и основные тенденции развития.**

Стратегическими целями развития нефтяного комплекса в соответствии с энергетической стратегией России до 2020 года являются:

- стабильное, бесперебойное и экономически эффективное удовлетворение внутреннего и внешнего спроса на нефть и продукты её переработки;
- обеспечение стабильно высоких поступлений в доход консолидированного бюджета;
- формирование устойчивого платежеспособного спроса на продукцию сопряженных отраслей российской экономики (обрабатывающей промышленности, сферы услуг, транспорта и т.п.).

Для достижения этих целей предусматривается решение следующих основных задач развития нефтяного комплекса:

- рациональное использование разведанных запасов нефти, обеспечение расширенного воспроизводства сырьевой базы нефтедобывающей промышленности;



- ресурсо- и энергосбережение, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспорте и переработке нефти;
- углубление переработки нефти, комплексное извлечение и использование всех ценных попутных и растворенных в ней компонентов;
- формирование и развитие новых крупных центров добычи нефти, в первую очередь в восточных районах России и на шельфе арктических и дальневосточных морей;
- развитие транспортной инфраструктуры комплекса для повышения эффективности экспорта нефти и нефтепродуктов, ее диверсификация по направлениям, способам и маршрутам поставок на внутренние и внешние рынки; своевременное формирование транспортных систем в новых нефтедобывающих регионах.

Перспективные уровни добычи нефти в России определяются в основном следующими факторами – спросом на жидкое топливо и уровнем мировых цен на него, развитостью транспортной инфраструктуры, налоговыми условиями и научно-техническими достижениями в разведке и разработке месторождений, а также качеством разведанной сырьевой базы.

Добыча нефти будет осуществляться, и развиваться как в традиционных нефтедобывающих районах – таких, как Западная Сибирь, Поволжье, Северный Кавказ, так и в новых нефтегазовых провинциях: на Европейском Севере (Тимано-Печорский район), в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, на юге России (Северо-Каспийская провинция).

Главной нефтяной базой страны на период до 2020 года остается Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция.

#### **1.1.17. Основные конкуренты Общества.**

Общество **планирует осуществлять** реализацию нефти по территории России и за границу. В связи с тем, что спрос на углеводородное сырье достаточно высок, факторы конкуренции для Общества не имеют значения.

## **2. Приоритетные направления деятельности Общества.**

### **2.1. Основные стратегические приоритеты Общества.**

Общество создано для продолжения деятельности по геологическому изучению и добыче углеводородного сырья на Известинском участке недр.

Общество рассматривает разработку и добычу нефти как свой базовый бизнес и намерено достичь максимального прогресса на основных направлениях этого бизнеса. Для достижения своих целей общество планирует проведение работ по внедрению передовых технологий в области интенсификации добычи нефти и нефтеотдачи пластов, разработке и внедрению комплексной программы по экологии, а так же обучению персонала новейшим методам производства и организации работ.

### **2.2. Перспективы развития Общества на 2016 год.**

Основными перспективными геолого-техническими мероприятиями Общества являются- строительство новой скважины, бурение боковых стволов в невыработанные зоны, организация (реорганизация) системы поддержания пластового давления (ППД) с применением методов повышения нефтеотдачи пластов (ПНП), применение методов интенсификации, оптимизация работы добывающих (нагнетательных) скважин, воздействие смесями составов кислот на призабойную зону скважины, гидродинамические, ремонтно-изоляционные работы, выполнение комплекса промыслово-геофизических исследований (ПГИ) по фонду скважин.

Одним из важнейших направлений Общества является доведение утилизации ПНГ на месторождениях до 95%.

На 2016 год планируется организовать добычу нефти в объеме 150,7 тыс. т., добычу попутного газа 111,9 млн. м<sup>3</sup>, добычу природного газа 71,8 млн. м<sup>3</sup>, газового конденсата 7,7 тыс. т.



Производственная программа предусматривает освоение капитальных вложений в сумме 889,3млн. руб. (включает средства на эксплуатационное бурение, бурение новой скважины, строительство газопровода и закупку оборудования).

Предстоит освоить 13,5 млн. руб. на природоохранные мероприятия и 10,1 млн. руб. на охрану труда и промышленную безопасность.

### **3. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности**

Одним из важнейших направлений Общества является доведение утилизации ПНГ на месторождениях до 95%.

На 2016 год планируется организовать добычу нефти в объеме 150,7 тыс. т., добычу попутного газа 111,9 млн. м3, добычу природного газа 71,8 млн. м3, газового конденсата 7,7 тыс. т.

- строительство газопровода (ввод в 3 квартале 2016 года).

### **4. Перспективы развития акционерного общества**

В настоящее время утвержден бизнес-план развития общества на 2016 г. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2015- 2016 гг. (тыс. руб.):

| Наименование показателя                   | Отчетный год | 2016 год  |
|-------------------------------------------|--------------|-----------|
| Объём продаж (выручка)                    | 2 137 320    | 2 943 159 |
| Объём инвестиционных расходов             | 711 238      | 889 377   |
| Чистая прибыль (убыток)                   | 1 754        | 105 868   |
| Соотношение собственных и заемных средств | 18:82        | 17:83     |

Перед ОАО «НК «Янгпур» поставлены задачи продолжения деятельности на Известинском лицензионном участке, такие как:

1. Строительство новых скважин.
2. Организация (реорганизация) системы поддержания пластового давления с применением методов повышения нефтеотдачи пластов.
3. Капитальный и текущий ремонт скважин.
4. Строительство боковых стволов в невыработанные зоны и геофизические исследования по переходящему фонду скважин (Известинское, Восточно-Известинское, Вьюжное месторождения);
5. Работы по обустройству месторождений.
6. Строительство и капитальный ремонт ЛЭП.

### **5. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.**

В отчетном году промежуточные дивиденды по акциям Общества за 2015 год не объявлялись и не выплачивались.

### **6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.**



### **6.1. Отраслевые риски.**

Развитие нефтяной отрасли России характеризуется значительными последствиями многолетнего недоинвестирования, ухудшением сырьевой базы и качества приращиваемых запасов нефти, переходом на позднюю стадию разработки многих месторождений, пониженной эффективностью многих технологических процессов производства и использования энергоресурсов, необходимостью замены морально и физически устаревшего оборудования на всех этапах производственного цикла. Кроме того, следует учитывать следующие особенности нефтяной отрасли:

- высокую капиталоемкость производства (по сравнению с другими отраслями);
- относительную управляемость цен на основные виды энергоресурсов, их регулируемость на уровне экономики или отдельных отраслей ТЭК (периоды относительной стабильности цен на энергоносители сменяются фазами их компенсационного роста); эта особенность обуславливает "ступенчатый" вид изменения цен на топливо и энергию.

### **6.2. Страновые и региональные риски.**

Нефтяные инвестиционные риски тесно связаны с современной политической ситуацией в стране. По сравнению с некоторыми другими нефтяными государствами мира, политическая ситуация в России является довольно спокойной. Тем не менее, существуют такие серьезные проблемы как несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения, а так же особенности управления (прежде всего административного) экономикой страны зачастую не оправдывают ожиданий инвесторов. В связи с чем у многих инвесторов может возникнуть желание прекратить деятельность в нефтяных компаниях на российском рынке.

### **6.3. Финансовые риски.**

Финансовый риск включает в себя вероятность негативного изменения доходности акций общества, вызванного воздействием внешних и внутренних факторов финансового характера. Владельцы акций Общества несут риски негативного воздействия изменения макроэкономических показателей российской экономики, ухудшения финансового состояния общества (увеличения долговой нагрузки, снижения объема собственных средств и т.п.).

### **6.4. Правовые риски.**

Основные правовые риски, который могут существенно повлиять на деятельность Общества - это риски, связанные с: -изменением валютного регулирования; -изменением налогового законодательства; -изменением требований по лицензированию основной деятельности общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

### **6.5. Риски, связанные с деятельностью общества.**

Производственный процесс Общества сопряжен с широким использованием технического оборудования, поэтому технический риск (аварии, техногенные катастрофы) является серьезной составляющей в объеме риска, принимаемого на себя владельцами акций общества. Производственная деятельность Общества сопряжена с риском нанесения экологического ущерба в районах расположения основных производственных фондов. Исполнительными органами Общества организована постоянная работа, направленная на обеспечение соблюдения установленных действующим законодательными и иными правовыми нормативными актами Российской Федерации экологических стандартов и норм. Тем не менее, для владельцев акций Общества сохраняется риск негативного воздействия на доходность их вложений техногенных аварий, связанных с причинением экологического ущерба окружающей среде.

Общество подвержено целому спектру рисков, включая рыночные, кредитные и операционные. К рыночной категории относятся риски неблагоприятного воздействия изменения цен на нефть и нефтепродукты, валютных курсов, процентных ставок. Кредитным



рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков-с контрагентами Общества, начиная с поставщиков необходимого производственного оборудования, финансовых институтов, обслуживающих финансовые потоки и заканчивая покупателями конечных продуктов, контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Обществу.

Общество подвержено рискам отзыва лицензий, связанным с невыполнением им лицензионных соглашений.

Риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по долгам третьих лиц, по которым ранее были выданы поручительства, гарантии, аваль по векселям маловероятны, так как у Общества отсутствуют данного рода операции.

Осознавая наличие вышеперечисленных рисков, Общество предпринимает все зависящие от него усилия для минимизации потенциального влияния рисков и для снижения вероятности их реализации.

## **7. Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в 2015 году**

Сделки, цена которых составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенные эмитентом за 2015 году - отсутствуют.

## **8. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в 2015 году**

Сделок с заинтересованностью, совершенных в 2015 году, Общество не имеет.

## **9. Состав Совета директоров Общества**

Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янглур» от 17.10.2013 г. был избран состав Совета директоров, членами Совета директоров Общества были избраны следующие лица:

### **Председатель Совета директоров: Бохан Андрей Александрович**

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

### **Члены Совета директоров:**

#### **Газианц Вадим Борисович**

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ООО «Белоруснефть-Сибирь»

Наименование должности по основному месту работы: директор

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

#### **Потупчик Сергей Владимирович**

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*



Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

**Цьомко Владимир Михайлович**

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник отдела

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

**Карпов Василий Александрович**

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий специалист

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

В течение 2015 года членами Совета директоров Общества сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

## **10. Состав исполнительных органов акционерного Общества**

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет директор.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур» от 30.10.2013 г. № б/н директором был избран **Сущик Анатолий Николаевич**.

Год рождения: 1972 г.

Сведения об образовании: высшее

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

В течение 2015 года директором Общества сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

## **11. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2015 года**

В настоящее время общество не практикует выплату вознаграждений членам Совета директоров, хотя в дальнейшем такие выплаты не исключаются.

Единственным членом органов управления общества, который в течение 2015 г. получал вознаграждение за выполнение управленческих функций, является единоличный исполнительный орган ОАО «НК «Янгпур» - директор Сущик Анатолий Николаевич.

Вознаграждение единоличного исполнительного органа определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, также по итогам каждого (месяца/квартала/года) за особые достижения в соответствии с решением Совета директоров может выплачиваться дополнительное вознаграждение.

## **12. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения**

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и

ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного Общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.