

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕЙТИНГА
СП ООО «АНДИЖАНПЕТРО»
ЗА 2020 ГОД



Оглавление

1.1 Наличие в системе экологического менеджмента (СЭМ) (по стандарту ISO 14001/ГОСТ Р ИСО 14001 или другим) количественных показателей результативности....	4
1.2 Наличие в экологической политике компании (или иных утвержденных компанией документах):	4
1.3 Наличие документированной информации по взаимодействию с местным населением по сохранению традиционного уклада жизни	5
1.4 Программа по энергоэффективности.....	5
1.5 Наличие в программах по сохранению биоразнообразия в регионах присутствия компании следующих компонентов:.....	5
1.6 Наличие компонента по спасению животных в документах по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, утвержденных компанией.....	6
1.7 Страхование экологических рисков (в том числе добровольное)	6
1.8 Учет рисков изменения климата в деятельности компании.....	6
1.9 Собственная выработка электрической энергии из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для производственных нужд	6
2 Раздел Воздействие на окружающую среду (для перевода в т.у.т использовался коэффициент 1,430 (нефть сырая, тонна)).....	7
2.1 Удельные валовые выбросы в атмосферу загрязняющих веществ (SO ₂ , NO _x , ЛОВ) ...	7
2.2 Удельные валовые выбросы в атмосферу парниковых газов (Score 1 + Score 2).....	7
2.3 Уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ)	7
2.4 Удельное водоотведение в поверхностные водоемы загрязненных вод	7
2.5 Удельное водопотребление на собственные нужды компании	7
2.6 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс)	7
Отношение суммы утилизированных и обезвреженных отходов (включая отходы, утилизированные и обезвреженные сторонними организациями), к количеству отходов, находящихся в обращении (количество отходов на начало года + количество отходов, образовавшихся за год + количество отходов, поступивших от других предприятий)	7
2.7 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс) без учета исторического наследия	7
Отношение площади загрязненных земель на конец года к началу года	7
2.8 Отношение площади загрязненных земель на конец отчетного года к площади загрязненных земель на конец года, предшествующего отчетному	8
Площади нефетзагрязненных земель на балансе предприятия отсутствуют.....	8
2.9 Отношение площади рекультивированных загрязненных земель в течение года к площади загрязненных земель в течение года.....	8
2.10 Удельная частота инцидентов на трубопроводах, приведших к разливам нефти, конденсата, нефтепродуктов и пластовых вод.....	8
В 2020 г. инцидентов, повлекших за собой разливы нефти, не зафиксировано.	8
2.11 Удельное количество разлитой нефти, конденсата и нефтепродуктов в результате аварий и порывов	8

2.12 Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на ОС (отношение экологических платежей за сверхнормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов, к экологическим платежам, всего за отчетный год).....	8
2.13 Энергопроизводство из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для собственных нужд	8
3.1. Наличие нефинансовой отчетности в области устойчивого развития либо экологического отчета в соответствии с требованиями международных организаций (например, GRI, IPECA).	8
3.2. Внешнее подтверждение (заверение) нефинансовой отчетности	8
3.4. Доступность в публичном пространстве ПЛАРН и ПЛА (в части воздействия на окружающую среду) для общественности с обязательным размещением	9
3.5. Информирование общественности на сайте компании об авариях и инцидентах и мерах по ликвидации их последствий со значительным (вызвавшим общественный резонанс) социально-экологическим ущербом, включая деятельность компаний подрядчиков	9
3.6. Информирование общественности на сайте компании о наличии спорных экологических ситуаций и действиях, направленных на их разрешение, на территориях присутствия компании, включая деятельность компаний подрядчиков	9
3.7. Наличие установленного порядка работы с обращениями граждан.	9
3.8. Вовлечение заинтересованной общественности в проведение и анализ командно-штабных учений, комплексных и иных учений по ЛАРН.	9
3.9. Доступность документированной информации (с количественными результатами, отражающими состояние и динамику) производственного экологического мониторинга для общественности с обязательным размещением в публичном пространстве.....	9
3.10. Доступность информации по доле/протяженности трубопроводов, эксплуатируемых компанией сверх нормативного срока службы	9
1. Контроль со стороны совета директоров (наблюдательного органа управления) за реализацией политики в области ООС.	10
а) Рассмотрение не реже раза в год советом директоров вопроса о результатах реализации экологической политики и/или программы природоохранных мероприятий компании.	10
б) Наличие действующего комитета на уровне совета директоров, в чьи функции входит предварительное рассмотрение вопросов в области реализации экологической политики и экологической безопасности предприятия	10
2. Наличие внешней верификации инвентаризации источников выбросов и расчетов выбросов парниковых газов.	10
Критерий в раздел 2.....	10
Критерий в раздел 3.....	10

Раздел Экологический менеджмент

1.1 Наличие в системе экологического менеджмента (СЭМ) (по стандарту ISO 14001/ГОСТ Р ИСО 14001 или другим) количественных показателей результативности
Нет

1.2 Наличие в экологической политики компании (или иных утвержденных компанией документах):

Нет

- требования по проведению дополнительной оценки рисков на экологически ценных территориях;

Нет

- обязательств по снижению фрагментации ландшафтов и площади нарушенных территорий при освоении новых территорий;

До начала реализации любого нового крупного проекта, ГК АО «Зарубежнефть» проводит оценку воздействия на окружающую среду, то есть планирует управление влиянием предстоящей проектной деятельностью посредством внедрения наилучших доступных технологий и реализацией мер по минимизации негативного влияния от производственной деятельности Группы компаний АО «Зарубежнефть».

Оценка воздействия проектируемых объектов на окружающую среду представлена на корпоративном портале.

- обязательств по сохранению путей миграции животных;
- требования по оценке кумулятивных эффектов от совокупного воздействия компаний в случае реализации крупных инфраструктурных проектов;
- запрета для работников, в том числе подрядных организаций, вести охоту и рыбную ловлю в зоне реализации проектов компании;
- требования по проведению комплексной (целостной) оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) проекта от стадии строительства до стадии ликвидации в границах реализации проекта и его аффилированных проектов;
- стремления избегать проведения работ на особо охраняемых природных территориях (ООПТ), их охранных зонах, объектах Всемирного природного наследия (ВПН), водно-болотных угодьях международного значения (Рамсарских угодьях);
- обязательств в области целостности трубопроводов;

В Дочерних обществах ГК АО «Зарубежнефть» ежемесячно составляются графики объезда межпромысловых нефтепроводов, что является одним из приоритетов Экологической политики компании (Интегрированный отчет 2020, стр. 183)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf

- обязательств и/или практики по продвижению/внедрению принципов «зеленого офиса» в офисах компании;

Нет

- требования по повышению экологических показателей транспортных средств компании (включая ТС подрядных организаций);

Нет

- требования по распространению экологических стандартов компании на деятельность подрядчиков.

В АО «Зарубежнефть» действуют единые требования к подрядчику в области ОТ, ПБ и ООС и утверждены Приказом АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» №118 от 11 мая 2017 года с изменениями от 29.06.2020 № 138 Об Утверждении Регламента по управлению подрядными организациями в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В регламенте к подрядным организациям устанавливаются такие-же требования по соблюдению экологических стандартов, как и к структурным подразделениям АО «Зарубежнефть». Регламент устанавливает Шкалу штрафных санкций за нарушения в области ОТ, ПБ и ООС (Приложение №2) и Примерный перечень нарушений допускающий остановку работ подрядчика (Приложение №3).

1.3 Наличие документированной информации по взаимодействию с местным населением по сохранению традиционного уклада жизни

https://www.nestro.ru/media/filer_public/88/cc/88cc5a3a-f40e-4d6a-91df-7249a1c13e89/_pdf

https://www.nestro.ru/media/filer_public/27/fa/27fa3cf9-5669-422c-80f8-8161bbf8121a/_pdf

1.4 Программа по энергоэффективности

Нет

1.5 Наличие в программах по сохранению биоразнообразия в регионах присутствия компании следующих компонентов:

- объем финансирования на сохранение биоразнообразия

Нет

- наличие утвержденного списка видов-индикаторов в регионах присутствия/деятельности компании

Нет

- наличие программ исследования и/или мониторинга видов-индикаторов

Нет

- доступность результатов научных исследований и работ в области сохранения биоразнообразия в публичном пространстве

Нет

- механизмы участия заинтересованных сторон в обсуждении программ сохранения биоразнообразия (обсуждение методологии, результатов и др.)

1.6 Наличие компонента по спасению животных в документах по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, утвержденных компанией

Компонент по спасению животных в Планах по ликвидации и локализации последствий аварий (ПЛА) предусмотрен и представлен на сайте компании.

<https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

1.7 Страхование экологических рисков (в том числе добровольное)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/b9/3c/b93c10e0-76ca-48ed-963c-a90ddb139b61/____andijanpetro_2020.pdf

https://www.nestro.ru/media/filer_public/be/e0/bee0848a-4b3d-485b-8d94-5c0ea1c14cb1/____andijanpetro_2020.pdf

Программа по повышению КИН

Корпоративная стратегия развития АО «Зарубежнефть» до 2030 года была утверждена Советом директоров в 2014 году (Протокол № 85 от 26 июня 2014 года). Согласно Стратегии основной фокус Компании – сегмент «Геологоразведка и добыча». При этом в данном сегменте АО «Зарубежнефть» концентрируется на месторождениях, в которых оно может наращивать уже существующие компетенции, а именно на месторождениях с разбалансированной системой разработки и месторождениях со сложными коллекторами, аналогичными разрабатываемым в регионах присутствия. (Интегрированный отчет за 2020 год, стр. 25, 70, 104, 106).

https://www.nestro.ru/media/filer_public/ce/8f/ce8f20e0-8cdb-4739-8d95-39446ab9a827/____.pdf

1.8 Учет рисков изменения климата в деятельности компании

Для реализации приверженности общему низкоуглеродному тренду и климатической повестке Компания продолжила осуществление мероприятий для сокращения выбросов парниковых газов на существующих процессах, стремясь к углеродной нейтральности как неизбежной реальности и права на дальнейшее осуществление деятельности. АО «Зарубежнефть» осознает необходимость внесения радикальных изменений в бизнес-модели, портфели активов и принятые практики в целях глубокой структурной трансформации. (Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 184, 187)

1.9 Собственная выработка электрической энергии из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для производственных нужд

2 Раздел Воздействие на окружающую среду (для перевода в т.у.т использовался коэффициент 1,430 (нефть сырая, тонна).

2.1 Удельные валовые выбросы в атмосферу загрязняющих веществ (SO₂, NO_x, ЛОВ)

В 2020 году в СП «ООО Андиганпетро» на территории РФ добыли 18 020,86 т.у.т., всего было выброшено 447,3 тонны загрязняющих веществ. Удельное количество выбросов – 0,05 т/т.у.т.

2.2 Удельные валовые выбросы в атмосферу парниковых газов (Scope 1 + Scope 2) Нет

2.3 Уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ)

Добыча ПНГ в 2020 году СП «ООО Андиганпетро» – 0, 544 млн м³, из них использовано 0,554 млн м³. Процент утилизации по предприятиям РФ равняется 100 %.

2.4 Удельное водоотведение в поверхностные водоемы загрязненных вод

Сброс загрязненных стоков СП «ООО Андиганпетро» равняется 0.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf

(Интегрированный отчет АО

«Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 186)

2.5 Удельное водопотребление на собственные нужды компании

В 2020 году СП «ООО Андиганпетро» на собственные нужды использовали 49,14 тыс м³, удельное водопотребление – 0,005 м³/т.у.т.

2.6 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс)

Отношение суммы утилизированных и обезвреженных отходов (включая отходы, утилизированные и обезвреженные сторонними организациями), к количеству отходов, находящихся в обращении (количество отходов на начало года + количество отходов, образовавшихся за год + количество отходов, поступивших от других предприятий)

Удельные показатели образования отходов составили 0,009 т на 1 тыс. т добытой нефти в 2020 году. Все образованные отходы переданы на утилизацию лицензированным предприятиям.

2.7 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс) без учета исторического наследия

Отношение площади загрязненных земель на конец года к началу года

Площади нефетзагрязненных земель на балансе предприятия отсутствуют.

2.8 Отношение площади загрязненных земель на конец отчетного года к площади загрязненных земель на конец года, предшествующего отчетному

Площади нефетзагрязненных земель на балансе предприятия отсутствуют.

2.9 Отношение площади рекультивированных загрязненных земель в течение года к площади загрязненных земель в течение года

Инциденты с экологическими последствиями в 2020 году не происходили.

2.10 Удельная частота инцидентов на трубопроводах, приведших к разливам нефти, конденсата, нефтепродуктов и пластовых вод

В 2020 г. удельная частота инцидентов, повлекших за собой разливы нефти составляет 0,02.

2.11 Удельное количество разлитой нефти, конденсата и нефтепродуктов в результате аварий и порывов

Инциденты с экологическим последствиями в 2020 году не происходили.

2.12 Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на ОС (отношение экологических платежей за сверхнормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов, к экологическим платежам, всего за отчетный год)

Сверхнормативные платежи отсутствуют.

2.13 Энергопроизводство из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для собственных нужд

Раздел 3. Раскрытие информации / Прозрачность

3.1. Наличие нефинансовой отчетности в области устойчивого развития либо экологического отчета в соответствии с требованиями международных организаций (например, GRI, IPIECA).

Интегрированный отчет ГК АО «Зарубежнефть» подготовлен в соответствии с Руководством GRI G4 (core).

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf

3.2. Внешнее подтверждение (заверение) нефинансовой отчетности

Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» прошел заверение в РСПП.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/6b/d2/6bd26fd9-1b19-4197-8518-9080bd7865d2/csr_zn_2019_book_ru.pdf (Интегрированный отчет стр. 279)

3.3. Доступность в публичном пространстве документации по оценке воздействия на окружающую среду (например, ОВОС) в течение жизненного цикла проекта для действующих проектов, требующих прохождения государственной экологической экспертизы (ГЭЭ).

Материалы ОВОС размещены на сайте компании.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e7/0e/e70e019d-e41a-4a7c-9467-72eb0d654e63/30_05_2019_.pdf

3.4. Доступность в публичном пространстве ПЛАРН и ПЛА (в части воздействия на окружающую среду) для общественности с обязательным размещением ПЛАРН и ПЛА опубликованы на сайте компании.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/ef/e0/efe0c084-2596-4613-877e-7d98888f3bd6/____.pdf

3.5. Информирование общественности на сайте компании об авариях и инцидентах и мерах по ликвидации их последствий со значительным (вызвавшим общественный резонанс) социально-экологическим ущербом, включая деятельность компаний подрядчиков

В 2019 году чрезвычайные ситуации не происходили.

3.6. Информирование общественности на сайте компании о наличии спорных экологических ситуаций и действиях, направленных на их разрешение, на территориях присутствия компании, включая деятельность компаний подрядчиков
Спорные экологические ситуации за отчетный период отсутствуют.

3.7. Наличие установленного порядка работы с обращениями граждан.
Контакты доступны, имеется горячая линия.

http://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/goryachaya-liniya-bezopasnosti-oao-zarubezhneft/

3.8. Вовлечение заинтересованной общественности в проведение и анализ командно-штабных учений, комплексных и иных учений по ЛАРН.

3.9. Доступность документированной информации (с количественными результатами, отражающими состояние и динамику) производственного экологического мониторинга для общественности с обязательным размещением в публичном пространстве

Контакты доступны, имеется горячая линия.

http://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/goryachaya-liniya-bezopasnosti-oao-zarubezhneft/

3.10. Доступность информации по доле/протяженности трубопроводов, эксплуатируемых компанией сверх нормативного срока службы

Все 100% трубопроводов эксплуатируются без превышения, установленного проектом или экспертными организациями срока нормативной эксплуатации. С целью определения технического состояния внутрипромысловых трубопроводов и подтверждения срока нормативной эксплуатации трубопроводной системы компания ежегодно в соответствии с графиками проводит техническое освидетельствование и экспертизу промышленной безопасности.

Тестовый режим в 2021 году

Критерий в раздел 1

1. Контроль со стороны совета директоров (наблюдательного органа управления) за реализацией политики в области ООС.
 - а) Рассмотрение не реже раза в год советом директоров вопроса о результатах реализации экологической политики и/или программы природоохранных мероприятий компании.
 - б) Наличие действующего комитета на уровне совета директоров, в чьи функции входит предварительное рассмотрение вопросов в области реализации экологической политики и экологической безопасности предприятия

Выполнение рекомендаций по **раскрытию финансовой информации**, связанной с изменением климата

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf ,(Интегрированный отчет стр. 184)

2. Наличие внешней верификации инвентаризации источников выбросов и расчетов выбросов парниковых газов.

Критерий в раздел 2.

Оценить доступность информации по воздействию на окружающую среду (критерии 2 раздела) в сегменте нефтегазохимии

Критерий в раздел 3.

Доля от общего числа ключевых предприятий холдинга (ведущих реальное производство), которые размещают базовый набор экологических показателей в публичном пространстве (например, на сайтах предприятий или на сайте головной компании). Базовые показатели – показатели 10, 12, 13, 16, 19 проекта Постановления Правительства о перечне ключевых (базовых) показателей публичной нефинансовой отчетности

Все 100% трубопроводов эксплуатируются без превышения, установленного проектом или экспертными организациями срока нормативной эксплуатации. С целью определения технического состояния внутрипромысловых трубопроводов и подтверждения срока нормативной эксплуатации трубопроводной системы компания ежегодно в соответствии с графиками проводит техническое освидетельствование и экспертизу промышленной безопасности.

Для исключения повреждений от внутренней коррозии трубопроводы оснащены системами контроля коррозии, в Компании постоянно контролируется скорость коррозии и разрабатываются мероприятия для ее снижения. Для снижения коррозионной активности сред в трубопроводы подаются ингибиторы коррозии в необходимом количестве. Все протяженные и ответственные трубопроводы оснащаются средствами очистки и диагностики. В Компании регулярно в соответствии с графиками производит очистку и внутритрубную диагностику с последующим анализом результатов и разработкой технических отчетов с

рекомендациями для профилактических мероприятий и подтверждения разрешенного срока эксплуатации

В АО «Зарубежнефть» внедрены автоматизированные производственные системы для контроля параметров трубопроводной системы и планирования технического обслуживания (АСОДУ – автоматизированная система оперативно-диспетчерского управления и АИС ЦНО – Автоматизированная система целостности наземного оборудования.)