

8.7. § Приложение № 7. Исполнение поручений Президента и Правительства Российской Федерации

8.1. Формирование специализированных комитетов при Совете директоров Компании в соответствии с Поручением Правительства Российской Федерации от 23.07.2009 № ВЗ-П13-6294

С 2008 года в Компании функционируют комитеты при Совете директоров ПАО «Транснефть»:

- Комитет по стратегии, инвестициям и инновациям;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям.

В целях приведения положений о комитетах в соответствие с новой редакцией Устава Компании (утвержденной в 2016 году), требованиями Банка России, Правилами листинга Московской Биржи, решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 19.01.2017 (протокол № 1) утверждены положения о комитетах в новых редакциях.

Система КПЭ для Компании была утверждена решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 05.09.2011 (протокол № 14), в целях совершенствования указанной Системы в нее неоднократно вносились изменения и дополнения. Информация о наличии в Компании утвержденной Системы КПЭ представлена в подразделе «Система ключевых показателей эффективности (КПЭ)».

8.2. О реализации стратегии акционерного общества в области энергосбережения и энергоэффективности (пункт 8 поручения Правительства Российской Федерации от 18.06.2008 № ИШ-П9-3772 о реализации Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», письмо Росимущества от 27.11.2008 № ГН-13/28934, от 06.02.2012 № ГН-15/2957)

В ПАО «Транснефть» разработана и реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Транснефть» на 2019–2024 годы (далее – Программа). Программа является составной частью Долгосрочной программы развития ПАО «Транснефть». Программа утверждена Советом директоров ПАО «Транснефть» 24.12.2019 (протокол № 22).

Во исполнение письма Росимущества от 06.02.2012 № ГН-15/2957 на Межведомственном портале Росимущества размещаются сведения о результатах деятельности Общества в области энер-

госбережения. Информация об итогах деятельности ПАО «Транснефть» в области энергосбережения за 2019 год размещена в разделе «Иные документы» рабочего кабинета ПАО «Транснефть».

По результатам работы за 2019 год Программа энергосбережения выполнена в полном объеме.

8.3. О реализации непрофильных активов в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 596 (письма Росимущества от 24.01.2011 № ГН-13/1359, от 09.04.2012 № ГН-15/10587, от 25.10.2012 № ЕА-15/48093), в том числе сведения о рассмотрении на заседаниях советов директоров вопросов об отчуждении непрофильных активов как головной организации, так и дочерних и зависимых обществ и утверждении программ по реализации указанных активов

Сведения представлены в Годовом отчете в пункте 4.12 «Программа отчуждения непрофильных активов» и в Приложении № 1.

8.4. Об утверждении программы инновационного развития, разработанной (скорректированной) на основании методических указаний, утвержденных Поручением № ДМ-П36-7563 от 07.11.2015 (директивы Правительства Российской Федерации от 03.03.2016 № 1471п-П13)

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 07.11.2015 № ДМ-П36-7563 и директивой Правительства Российской Федерации от 03.03.2016 № 1471п-П13 на основании методических указаний, утвержденных поручением Правительства Российской Федерации от 07.11.2015 № ДМ-П36-7563, была разработана Программа инновационного развития ПАО «Транснефть» на период 2017–2021 годов.

Программа инновационного развития ПАО «Транснефть» на период 2017–2021 годы была согласована Минэнерго России, Минобрнауки России, Минэкономразвития России, одобрена на заседании Межведомственной комиссии по технологическому развитию президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол № 10-Д01 от 07.10.2016) и утверждена решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 11.11.2016 (протокол № 21).

8.5. О предложениях и рекомендациях, направленных на стимулирование развития механизмов экологической ответственности, базирующихся на международных стандартах, в числе таких, как нефинансовая отчетность и системы добровольной сертификации и маркировки, подлежащие независимой проверке и заверению (пп. «л» п. 1 перечня поручений Президента Российской Федерации от 06.06.2010 № Пр-1640, письмо Росимущества от 05.12.2011 № ГН-13/37524)

Добровольный механизм экологической ответственности ПАО «Транснефть» заключается в системе дополнительных обязательств, принятых Компанией с целью сохранения научно обоснованного сочетания экологических и экономических интересов с социально-экономическими потребностями Общества, содействующих устойчивому развитию Российской Федерации.

С целью реализации Политики ПАО «Транснефть» в области охраны труда, энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности, в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2015 в ПАО «Транснефть» и во всех его дочерних обществах разработана, внедрена и постоянно совершенствуется Система экологического менеджмента (далее – СЭМ).

СЭМ разработана применительно к структуре административного управления Компании. Разработана Матрица разграничения ответственности за выполнение требований природоохранного законодательства в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2015.

По результатам аудитов в 2019 году Система признана отвечающей требованиям стандарта ISO 14001.

В 2019 году во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 30.03.2012 № 1710п-П13 и исполнения решения Совета директоров ПАО «Транснефть» от 21 марта 2014 года (протокол № 3) об обязательной ежегодной публикации нефинансовой отчетности на официальном сайте ПАО «Транснефть» опубликован нефинансовый отчет об устойчивом развитии Компании, включающий сведения в части экологической ответственности.

8.6. О целесообразности применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности, в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 04.02.2014 № ИШ-П8-800

Во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 04.02.2014 № ИШ-П8-800 в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» в период с 2014 по 2017 год был реализован комплекс основных мероприятий по внедрению рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности (далее – РИД), в частности:

- в составе Управления инновационного развития и НИОКР ПАО «Транснефть» сформирован отдел управления интеллектуальной собственностью, на который возложены основные функции по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности;
- в состав технического отдела организаций системы «Транснефть» введена штатная должность главного специалиста по управлению интеллектуальной собственностью;
- создан и на постоянной основе функционирует коллегиальный совещательный орган – Комиссия по интеллектуальной собственности ПАО «Транснефть», работа которой регламентирована утвержденным ПАО «Транснефть» Положением о Комиссии по интеллектуальной собственности ПАО «Транснефть»;
- разработаны и утверждены девять отраслевых регламентов ПАО «Транснефть», относящихся к интеллектуальной собственности, в том числе Основные положения по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть», Положение о коммерциализации интеллектуальной собственности ПАО «Транснефть», Положение по выявлению, правовой охране и учету секретов производства (ноу-хау) ПАО «Транснефть», Инвентаризация прав на результаты интеллектуальной деятельности и иные отраслевые регламенты;
- разработаны типовые формы договоров на заключение сделок, предусматривающих вовлечение прав на РИД в гражданский оборот (договоров отчуждения исключительных прав на РИД, лицензионных договоров на использование прав на РИД);
- осуществлено проведение целевых проверок в 7 ОСТ с целью обеспечения ПАО «Транснефть» контроля за реализацией мероприятий по управлению правами на РИД;
- ежегодно осуществляется проведение мероприятий по выявлению, правовой охране и защите РИД, включая: разработку и утверждение ежегодного Плана правовой охраны (защиты) результатов интеллектуальной деятельности ПАО «Транснефть» и ОСТ; экспертизу отчетной документации и результатов всех этапов НИОКР в целях выявления потенциально охраноспособных РИД, их учета и подготовки рекомендаций по их правовой охране; проведение патентных исследований на различных этапах проведения НИОКР, а также построение патентных ланд-

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

шафтов; взаимодействие с третьими лицами по вопросам приобретения/отчуждения прав на РИД, заключения лицензионных соглашений по использованию РИД, контроль за оформлением уведомлений авторами о создании потенциально охраноспособных РИД, в том числе инициативных РИД и др.

- разработана и введена в эксплуатацию единая база данных «Информационная система управления результатами интеллектуальной деятельности ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» (ИСУРИД), предназначенная для информационной поддержки процесса управления правами на РИД на все этапах жизненного цикла РИД;
- введена система непрерывного обучения работников ПАО «Транснефть» и ОСТ, включая программы и курсы переподготовки и повышения квалификации в сфере интеллектуальной собственности, а также путем проведения ежегодного научно-практического семинара по интеллектуальной собственности ПАО «Транснефть» с привлечением высококвалифицированных специалистов в области интеллектуальной собственности;
- введен ежегодный мониторинг эффективности системы управления правами на РИД в ПАО «Транснефть» и ОСТ.

8.7. О разработке и утверждении долгосрочной программы развития во исполнение подпунктов 33, 34 пункта 1 поручения Президента Российской Федерации от 27.12.2013 № Пр-3086 (директивы Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13, письмо Росимущества от 15.08.2014 № ПФ-11/35222).

Об актуализации долгосрочной программы развития и представлении аудиторских заключений на ДПР во исполнение Указа Президента Российской Федерации Ф от 07.05.2018 № 204, поручения Правительства РФ от 21.07.2018 № ДМ-П13-4513 (директивы Правительства Российской Федерации от 17.01.2019 № 276п-П13).

В рамках исполнения подпунктов 33, 34 пункта 1 поручения Президента Российской Федерации от 27.12.2013 № Пр-3086 (директивы Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13, письмо Росимущества от 15.08.2014 № ПФ-11/35222) ПАО «Транснефть» разработана и утверждена решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 19.11.2014 (протокол № 23) Долгосрочная программа развития ПАО «Транснефть» (далее также – ДПР, Долгосрочная программа развития). На ежегодной основе проводится корректировка (актуализация) ДПР, аудит реализации ДПР с привлечением экспертной организации.

В рамках исполнения Директив Правительства Российской Федерации от 17.01.2019 № 276п-П13 был проведен анализ возможности увеличения капитальных вложений ПАО «Транснефть» и источников их финансирования. В сентябре 2019 года указанный вопрос был вынесен на рассмотрение Советом директоров ПАО «Транснефть». В соответствии с решением Совета директоров руководству ПАО «Транснефть» было поручено обеспечить корректировку Долгосрочной программы развития с учетом проведенного анализа и вынести ее на рассмотрение Советом директоров (протокол № 15).

Откорректированная ДПР была утверждена решением Совета директоров от 24.12.2019 (протокол № 22).

8.8. О проведении технологического и ценового аудита инвестиционных проектов. Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 30.05.2013 № 2988п-П13

Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 30.05.2013 № 2988п-П13 в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов...» и внутренними нормативными документами ПАО «Транснефть» осуществляет выполнение технологического и ценового аудита инвестиционных проектов (далее – ТЦА).

На основании вышеуказанных документов технологический и ценовой аудит инвестиционных проектов в обязательном порядке проводится для инвестиционных проектов стоимостью свыше 1,5 млрд руб., реализация которых производится за счет собственных и/или привлеченных средств.

В настоящее время ТЦА проведен по всем реализуемым в рамках Программы развития инвестиционным проектам, проведение ТЦА по которым установлено требованиями указанных нормативных правовых актов.

8.9. О разработке комплекса мер (перечня мероприятий), направленных на плановое и поэтапное замещение закупки иностранной продукции (работ, услуг) закупкой эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг), используемой при осуществлении инвестиционных проектов и текущей деятельности, исходя из принципов экономической целесообразности и технологической обоснованности;

включение перечня мероприятий, а также значений показателей реализации указанных мероприятий в долгосрочную программу развития Компании с учетом положений методических рекомендаций по разработке ДПР (Поручения Правительства Российской Федерации от 25.11.2013 № ДМ-П9-87пр, от 12.12.2014 № АД-П9-9176 и от 05.03.2015 № ИШ-П13-1419) (директивы Правительства Российской Федерации от 05.03.2015 № 1346п-П13)

ПАО «Транснефть» проводит постоянную работу по снижению зависимости российского топливно-энергетического комплекса от импорта оборудования, технических устройств, комплектующих, а также работ и услуг иностранных компаний, использования иностранного программного обеспечения.

Реализация плана импортозамещения в Компании регламентирована «Корпоративным планом импортозамещения ПАО «Транснефть».

В рамках исполнения поручения о наращивании локализации важнейших производств на территории России для обеспечения независимости важнейших для экономики отраслей от влияния внешних факторов была предусмотрена локализация 26 видов продукции для магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.

Для освоения импортозамещающего оборудования привлечено более 25 отечественных предприятий: ООО «Газхолдтехника», ООО «Гусар», ЗАО «Конар», Институт органического синтеза им. И.Я. Постовского и Научно-исследовательский институт синтетического каучука, ЗАО «ТомЗЭЛ», ООО «ЕНХА», ОАО «Пензтяжпромарматура», ПАО «Нефтеавтоматика», ЗАО «Импульс-Авиа», ЗАО НПХ «ВМП», ООО «АЗП», ООО НПО «РОКОР», ОАО «УралПОЖТЕХНИКА», ЗАО «Морозовский химический завод» и другие отечественные предприятия.

К настоящему моменту полностью освоено производство на территории России 25 типов оборудования:

- механотехнологическое оборудование (магистральные и подпорные насосы, четырехходовый кран, задвижки шиберные листовые, вентиляторы для системы охлаждения МНА, регуляторы давления и расхода дискового, осесимметричного и шарового типа, электропривод прямоходный для запорно-регулирующей арматуры);
- оборудование и приборы для учета количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов (СИКН, преобразователи расхода, плотности и вязкости жидкости, трубопоршневые поверочные установки, шаровой поршень для ТПУ);

- противотурбулентные присадки (ООО «Транснефть – Синтез», г. Елабуга).
- энергетическое оборудование (высоковольтные электродвигатели);
- наружное и внутреннее антикоррозионные покрытия;
- системы автоматизации НПС (измерительные комплексы для СИКН, радарные уровнемеры, программируемые контролеры для НПС, системы измерения уровня и температуры в резервуарных парках);
- тяжелые морские боновые ограждения (ООО «Экосервис Нефтегаз», г. Жуковский);
- пожарный автопенноподъемник (ОАО «УралПОЖТЕХНИКА», г. Миасс);
- электронные компоненты для диагностического оборудования (АО «Транснефть – Диаскан» и ЗАО «ГЕАТЕХ», г. Зеленоград).

Полученные образцы по своим техническим характеристикам соответствуют мировым аналогам и требованиям ПАО «Транснефть».

В 2020 году предусмотрено освоение 1 типа оборудования для магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов:

- уголь активированный рекуперационный (освоение – IV квартал 2020 года).

В 2019 году завершено строительство комплекса по производству противотурбулентных присадок для увеличения пропускной способности магистральных трубопроводов (далее – ПТП) ООО «Транснефть – Синтез» на территории особой экономической зоны «Алабуга» Республики Татарстан, на котором организован полный цикл производства противотурбулентных присадок, начиная от изготовления катализатора, раствора сокатализатора и заканчивая выпуском готовой продукции по передовым технологиям, впервые разработанным и используемым в Российской Федерации.

Производственная мощность первой очереди завода ООО «Транснефть – Синтез» составляет 3000 тонн ПТП в год и способна обеспечить как потребность ПАО «Транснефть», так и потребности российских нефтегазодобывающих компаний. Запланировано дальнейшее увеличение мощности завода до 10 000 тонн ПТП в год. На начальном этапе проектом предусмотрено создание 168 рабочих мест.

ПТП производства ООО «Транснефть – Синтез» демонстрируют высокую эффективность при применении на магистральных нефтепроводах и нефтепродуктопроводах системы «Транснефть» и зарекомендовали себя как надежный и эффективный инструмент для решения задач трубопроводного

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

транспорта жидких углеводородов, защищенный от западных санкций и являющийся качественной заменой иностранных аналогов.

Также в ноябре 2019 года в рамках реализации специального инвестиционного контракта завершено строительство производственного комплекса – Тюменский ремонтно-механический завод АО «Транснефть – Сибирь», который специализируется на выпуске отечественной продукции для нужд системы трубопроводного транспорта ПАО «Транснефть», в том числе:

- оборудование для эксплуатации объектов трубопроводного транспорта (устройства очистки, калибровки магистральных нефтепроводов, системы компенсации нагрузок на стенку резервуара, водоспускные устройства для резервуаров);
- оборудование для проведения ремонтных работ в болотистой местности (шасси экскаватора амфибии, камеры ремонтные поворотные, трубопроводы байпасные, шпунты);
- оборудование очистных сооружений (станции очистки производственно-дождевых сточных вод, станции обезвоживания осадка, станции биологической очистки).

8.10. О совершенствовании системы ключевых показателей эффективности деятельности Общества во исполнение пункта 4 перечня поручений Президента Российской Федерации от 05.07.2013 № Пр-1474 (директивы Правительства Российской Федерации от 25.04.2014 № 2579п-П13)

Во исполнение пункта 4 перечня поручений Президента Российской Федерации от 05.07.2013 № Пр-1474 (директивы Правительства Российской Федерации от 25.04.2014 № 2579п-П13), а также в соответствии с «Методическими рекомендациями по применению ключевых показателей эффективности деятельности хозяйственных обществ, в уставных капиталах которых доля участия Российской Федерации или субъекта Российской Федерации превышает 50 процентов, и показателей деятельности государственных унитарных предприятий в целях определения размера вознаграждения их руководящего состава», утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р, директивой Правительства Российской Федерации от 02.10.2019 № 9054п-П13 и иными указаниями федеральных органов государственной власти Российской Федерации Компанией осуществлена актуализация «Системы ключевых показателей эффективности хозяйственной деятельности ПАО «Транснефть» (утверждена решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 27.11.2019, протокол № 20) и «Методики оценки выполнения

ключевых показателей эффективности деятельности ПАО «Транснефть» (утверждена решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 26.12.2019, протокол № 23).

Подробная информация о принятой в Компании системе КПЭ приведена в разделе 4.6 настоящего Отчета.

8.11. По обеспечению повышения производительности труда, создания и модернизации высокопроизводительных рабочих мест. Во исполнение подпунктов 6.2, 6.3 и 6.4 пункта 6 раздела 2 плана мероприятий, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.07.2014 № 1250-р (директивы Правительства Российской Федерации от 31.10.2014 № 7389п-П13, письмо Росимущества от 05.11.2014 № 11/47056)

В Долгосрочную программу развития ПАО «Транснефть», утвержденную решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 24.12.2019 (глава 11 «Управление персоналом»), включен перечень мероприятий ПАО «Транснефть», направленных на обеспечение роста производительности труда.

В составе КПЭ ПАО «Транснефть» предусмотрен показатель «Повышение производительности труда», целевые значения которого ежегодно утверждаются решением Совета директоров ПАО «Транснефть»

8.12. О включении в долгосрочную программу развития Общества основных параметров потребности в трудовых ресурсах, в том числе по инженерно-техническим специальностям, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 перечня поручений Президента Российской Федерации от 01.07.2014 № Пр-1627

В Долгосрочную программу развития ПАО «Транснефть», утвержденную решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 24.12.2019 (глава 11 «Управление персоналом»), включена информация о потребности в персонале организаций системы «Транснефть», в т.ч. по инженерно-техническим специальностям.

8.13. О разработке комплекса мер (перечня мероприятий), направленных на достижение значения показателя снижения операционных расходов (затрат) не менее чем 2–3 процента ежегодно (далее – Показатель снижения ОР);

включение перечня мероприятий, значений показателей реализации, указанных мероприятий, а также значений Показателя снижения ОР, на-

чиная с его значения за 2015 год, в долгосрочную программу развития;

включение целевых значений Показателя снижения ОР в перечень ключевых показателей эффективности деятельности менеджмента, а также увязку достижения значений Показателя снижения ОР с размером вознаграждения менеджмента Общества;

внесение изменений в трудовой договор с единоличным исполнительным органом Компании в части включения в него обязанности по достижению значений Показателя снижения ОР, определенных в долгосрочной программе развития Компании (директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13)

Показатели реализации Плана мероприятий по сокращению операционных расходов ПАО «Транснефть» на период 2019–2024 годов утверждены решением Совета директоров Компании от 27.11.2019 (протокол № 20) в составе Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Транснефть».

Основными направлениями деятельности, за счет реализации которых обеспечивается снижение операционных затрат ПАО «Транснефть», являются:

- снижение расходов на электроэнергию;
- оптимизация закупочной деятельности;
- снижение расхода топлива;
- снижение затрат на услуги сервисных организаций.

В рамках вышеназванных направлений Компанией разработаны мероприятия по снижению операционных затрат.

Снижение расходов на энергоресурсы производится за счет:

- оптимизации технологических режимов работы магистральных трубопроводов;
- оптимизации мощностей производственных объектов магистральных трубопроводов;
- повышения коэффициента полезного действия энергоемкого оборудования.

Оптимизация закупочной деятельности производится за счет:

- замещения импортной продукции на продукцию отечественных производителей при условии неснижения качества и надежности поставляемого оборудования и комплектующих;
- формирования базовой стоимости лота с учетом не превышения уровня фактических цен предыдущего года.

Снижение расхода топлива производится за счет:

- внедрения системы ГЛОНАСС и контроля за передвижением транспорта и спецтехники по установленным маршрутам;
- установки в котельных современного автоматизированного и высокоэффективного оборудования, сокращения потерь тепловой энергии в тепловых сетях за счет применения современных теплоизолирующих материалов.

Снижение затрат на услуги сервисных организаций производится за счет оптимизации их производственной деятельности, оснащения подразделений сервисных ОСТ современным оборудованием, внедрения эффективных технологий.

В рамках исполнения п. 5 перечня поручений Президента Российской Федерации от 05.12.2014 № Пр-2821 по реализации Послания Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации от 04.12.2014, в соответствии с «Методическими указаниями по расчету снижения расходов акционерными обществами, доля государства в уставных капиталах которых составляет более 50 процентов», утвержденными приказом Росимущества от 10.03.2016 № 90, для расчета выполнения ключевого показателя эффективности «Процент снижения операционных затрат» ПАО «Транснефть» разработана обновленная «Методика расчета показателя снижения операционных расходов», которая утверждена решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 27.12.2018 (протокол № 22).

В конце 2018 года Советом директоров ПАО «Транснефть» утверждены КПЭ на 2019 год, в том числе: «Процент снижения операционных затрат» – плановое значение на 2019 год 2%, фактическое значение (ожидаемое) – 2,2%.

В Долгосрочной программе развития ПАО «Транснефть» в главе 19 «Снижение операционных затрат» определены основные цели, направления и планируемые результаты снижения операционных затрат, порядок организации и контроля исполнения плана снижения операционных затрат ПАО «Транснефть».

В трудовом договоре с единоличным исполнительным органом Компании (Президентом ПАО «Транснефть») в части включения в него обязанности по достижению значений Показателя снижения операционных расходов, определенных в Долгосрочной программе развития ПАО «Транснефть» прописано: «...обеспечивать выполнение мероприятий, направленных на достижение целей и показателей, предусмотренных Долгосрочной программой развития ПАО «Транснефть» (включая показатель производи-

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

тельности труда), по соответствующим направлениям деятельности Компании».

8.14. О включении начиная с 2016 года интегрального ключевого показателя эффективности инновационной деятельности, разработанного в соответствии с рекомендациями, утвержденными поручением Правительства Российской Федерации от 07.11.2015 № ДМ-ПЗ6-7563 (директивы Правительства Российской Федерации от 03.03.2016 № 1472п-П13, письмо Росимущества от 11.03.2016 № АТ-2424/02)

В соответствии с рекомендациями Минэкономразвития России, утвержденными поручением Правительства Российской Федерации от 07.11.2015 № ДМ-ПЗ6-7563 и во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 03.03.2016 № 1472п-П13 (письмо Росимущества от 11.03.2016 № АТ-2424/02) в 2015 году с привлечением независимой международной консультационной компании АО «КПМГ» проведены работы по комплексному исследованию показателей эффективности инновационной деятельности 87 зарубежных компаний – мировых лидеров в области транспортировки нефти и нефтепродуктов, на основании которых ПАО «Транснефть» был разработан Интегральный ключевой показатель эффективности инновационной деятельности ПАО «Транснефть».

Предложения по составу, методике расчета и целевым значениям Интегрального ключевого показателя эффективности инновационной деятельности ПАО «Транснефть» были согласованы с Минэкономразвития России и Минэнерго России.

Разработанный Интегральный ключевой показатель эффективности инновационной деятельности включен в Систему ключевых показателей эффективности хозяйственной деятельности ПАО «Транснефть».

Интегральный ключевой показатель эффективности инновационной деятельности ПАО «Транснефть» с целевыми значениями на период с 2016 по 2021 год был также включен в состав Долгосрочной программы развития ПАО «Транснефть» и Программы инновационного развития ПАО «Транснефть» на период 2017–2021 годов.

8.15. О разработке в соответствии с методическими указаниями, одобренными Правительством Российской Федерации в рамках выполнения подпункта 5 пункта 1 перечня поручений Президента Российской Федерации от 05.12.2014 № Пр-3013, утверждение и внедрение следующих внутренних документов Компании:

регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов; Положение о внутреннем аудите; Положение о системе управления рисками; Положение о системе управления качеством; Положение о порядке разработки и выполнения программ инновационного развития (директивы Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № 3984п-П13, письмо Росимущества от 07.07.2015 № 11/27343)

Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № 3984п-П13 решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 16.11.2015 (протокол № 28) утверждены следующие внутренние документы Общества:

- Регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Транснефть»;
- Положение о внутреннем аудите ПАО «Транснефть»;
- Положение о системе управления качеством ПАО «Транснефть»;
- Положение о системе управления рисками ПАО «Транснефть»;
- Положение о порядке разработки и выполнения программы инновационного развития ПАО «Транснефть».

Документы разработаны на основании Методических указаний, одобренных Правительством Российской Федерации.

8.16. О внедрении Кодекса корпоративного управления. В рамках реализации поручения Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № ИШ-ШЗ-5859, пункта 4 раздела I протокола заседания Правительства Российской Федерации от 13.02.2014 № 5 (директивы Правительства Российской Федерации от 02.09.2014 № 5667п-П13)

Советом директоров ПАО «Транснефть» утвержден План мероприятий («дорожная карта») Компании по внедрению Кодекса корпоративного управления (протокол от 18.09.2015 № 23). Подробный отчет о внедрении ККУ в деятельность Общества и о его соблюдении в течение отчетного года приводится в разделе 7.2 «Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного управления».

В сентябре 2019 года Советом директоров ПАО «Транснефть» утвержден Кодекс корпоративного управления ПАО «Транснефть» (протокол от 23.09.2019 № 16).

8.17. О создании единых казначейств головных, дочерних и зависимых акционерных обществ.

Во исполнение пункта 1 поручения Президента Российской Федерации от 07.05.2014 № Пр-1032 (директивы Правительства Российской Федерации от 08.08.2014 № 5110п-П13 и от 26.03.2015 № 1796п-П13)

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 26.03.2015 № 1796п-П13 в Минфин России и Росфинмониторинг направлена актуализированная информация об анализе результатов создания единого казначейства в ПАО «Транснефть».

8.18. О закупках отечественного конкурентоспособного программного обеспечения, необходимого для деятельности акционерного общества, во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 01.04.2016 № ИШ-П13-1872 (директивы Правительства Российской Федерации от 11.07.2016 № 4972п-П13)

В рамках исполнения поручения Правительства Российской Федерации о переходе на преимущественное использование отечественного программного обеспечения ПАО «Транснефть» в 2019 году произвело закупку отечественного программного обеспечения на сумму 13,2 млн руб.

8.19. О внесении изменений в закупочную политику ПАО «Транснефть» в части инновационных строительных материалов, во исполнение пункта 7 протокола совещания у Председателя Правительства Российской Федерации от 14.06.2016 № ДМ-П9-38пр (директивы Правительства Российской Федерации от 05.09.2016 № 6558п-П13)

В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 05.09.2016 № 6558п-П13 принято решение Советом директоров ПАО «Транснефть» от 09.11.2016 (протокол № 20) о внесении в Положение о закупке товаров, работ, услуг ПАО «Транснефть» изменений в части:

- установления приоритета закупкам российских инновационных строительных материалов;
- возможности заключения долгосрочных контрактов с российскими производителями строительных материалов под гарантированные объемы поставок будущих периодов инновационных строительных материалов, а также с производителями, оформившими в установленном порядке специальные инвестиционные контракты на освоение производства данной продукции.

8.20. О расширении практики использования факторинга при исполнении договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг) (директивы Правительства Российской Федерации от 11.10.2016 № 7704п-П13, от 08.05.2019 № 4111п-П13)

В соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 11.10.2016 № 7704п-П13 принято решение Совета директоров ПАО «Транснефть» от 09.11.2016 (протокол № 20) о внесении в Положение о закупке товаров, работ, услуг ПАО «Транснефть» изменений в части установления порядка использования уступки права требования (факторинга) при исполнении договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), заключенных Компанией с субъектами малого или среднего предпринимательства, по результатам осуществления закупок способами, определенными Положением, за исключением торгов согласно положениям гражданского законодательства Российской Федерации.

В соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 08.05.2019 № 4111п-П13 решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 № 11) внесены изменения в Положение о закупке товаров, работ, услуг ПАО «Транснефть» в части предоставления возможности применения уступки права требования (факторинга) при исполнении договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), заключенных с субъектами малого или среднего предпринимательства, по результатам осуществления закупок путем проведения торгов согласно положениям гражданского законодательства Российской Федерации.

8.21. О разработке и принятии локальных нормативных актов ПАО «Транснефть», устанавливающих нормирование закупок отдельных видов товаров, работ, услуг; о размещении нормативов закупок на официальных сайтах ПАО «Транснефть» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет; об обязательном применении нормативов закупок при планировании и осуществлении хозяйственной деятельности ПАО «Транснефть», во исполнение пункта 2 поручения Правительства Российской Федерации от 12.12.2015 № ДМ-П9-8413 (директивы Правительства Российской Федерации от 19.04.2016 № 2793п-П13)

В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 19.04.2016 № 2793п-П13 решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 28.07.2016 (протокол № 14) утверждены Нормативы закупок отдельных видов товаров, работ, услуг ПАО «Транснефть» (далее – Нормативы закупок).

В соответствии с пунктом 3.5 Нормативов закупок проведена корректировка (актуализация) Нормативов закупок, которая утверждена Советом директоров ПАО «Транснефть» (протокол от 23.09.2019 № 16).

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

Утвержденные Нормативы закупок размещены на официальном сайте Компании в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (www.transneft.ru).

Нормативы закупок применяются ПАО «Транснефть» при планировании закупок, подготовке документации о закупке, а также для контроля над ценами включенных в Нормативы закупок товаров, работ, услуг в заключенных по результатам проведенных закупок договорах.

8.22. О внедрении профессиональных стандартов в деятельность акционерного общества, во исполнение пункта 3 раздела I заседания Правительства Российской Федерации от 24.03.2016 № 9 (директивы Правительства Российской Федерации от 14.07.2016 № 5119п-П13)

В соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 14.07.2016 № 5119п-П13 в 2018 году было инициировано проведение двух заседаний Совета директоров ПАО «Транснефть», на которых были рассмотрены следующие вопросы:

- о корректировке «Плана внедрения профессиональных стандартов в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» на 2016–2020 годы». По результатам проведения мониторинга утверждения (актуализации) профессиональных стандартов Совет директоров утвердил «План внедрения профессиональных стандартов в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» на 2016–2020 годы» в новой редакции, предусматривающей внедрение в 2020 году 14 профессиональных стандартов по 12 тысячам штатных единиц организаций системы «Транснефть»;
- отчет об исполнении Плана внедрения профессиональных стандартов в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» на 2016–2020 годы. В рамках реализации Плана внедрения профессиональных стандартов в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» на 2016–2020 годы в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» в 2019 году осуществлена процедура внедрения 14 профессиональных стандартов, охвачено около 2,5 тысячи штатных единиц.

8.23. Об утверждении порядка учета инвестиционных проектов, включаемых в перечень инвестиционных проектов, во исполнение пункта 6 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2015 № 1516 (директивы Правительства Российской Федерации от 15.03.2016 № 1659п-П13)

Об оценке наличия или отсутствия реализуемых или планируемых к реализации крупных инве-

стиционных проектов (директивы Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12119п-П13)

Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2018 № 949 внесены изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2015 № 1516 (далее – Постановление), исключающие пункт 6, в соответствии с требованиями которого обществами с государственным участием, в том числе ПАО «Транснефть», формировался и направлялся в Министерство промышленности и торговли Российской Федерации перечень инвестиционных проектов, соответствующий определенным Постановлением критериям.

С учетом внесенных в Постановление изменений перечни инвестиционных проектов формируются уполномоченными органами исполнительной власти на основании заявок от инициаторов инвестиционных проектов и содержат проекты, предусматривающие получение государственной поддержки. Перечни направляются органам исполнительной власти в уполномоченный орган, осуществляющий ведение реестра инвестиционных проектов, без участия инициатора инвестиционного проекта. В случае согласования выделения проекту государственной поддержки орган исполнительной власти уведомляет заявителя о включении такого проекта в федеральный реестр.

По реализуемым ПАО «Транснефть» инвестиционным проектам государственная поддержка отсутствует.

Учитывая, что на сегодняшний день необходимость ведения ПАО «Транснефть» отдельного перечня проектов не установлена, Правлением ПАО «Транснефть» в августе 2019 года отраслевой регламент, определявший порядок ведения Компанией перечня проектов, признан утратившим силу.

Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12119п-П13 Советом директоров Компании принято решение об обеспечении ежегодного представления в Минэкономразвития России и Росимущество сведений по инвестиционным проектам ПАО «Транснефть», в том числе вновь включаемым в Инвестиционную программу ПАО «Транснефть», общая сумма капитальных вложений по которым превышает 10 млрд руб. без учета НДС, по форме и в сроки, установленные указанной директивой. Сведения по инвестиционным проектам подлежат направлению в установленные сроки – ежегодно в апреле и октябре. Во исполнение директив и решения Совета директоров ПАО «Транснефть» сведения по инвестиционным проектам ПАО «Транснефть», соответствующим установ-

ленным требованиям, 11.03.2020 направлены в адрес Минэкономразвития России и Росимущества.

8.24. О внесении изменений в планы развития, в том числе в долгосрочные программы развития, стратегии и инвестиционные программы Общества в части выделения в них отдельных разделов (специальных мероприятий), обеспечивающих приоритетный характер финансирования задач (при необходимости разработку таких мероприятий) социально-экономического развития Дальнего Востока, во исполнение подпункта «б» пункта 6 поручения Правительства Российской Федерации от 30.09.2015 № ДМ-П16-6658 (директивы Правительства Российской Федерации от 28.06.2016 № 4531п-П13).

В рамках исполнения подпункта «б» пункта 6 поручения Правительства Российской Федерации от 30.09.2015 № ДМ-П16-6658 (директивы Правительства Российской Федерации от 28.06.2016 № 4531п-П13) в состав Долгосрочной программы развития ПАО «Транснефть» включен раздел по развитию Дальнего Востока (глава 24 «Деятельность ПАО «Транснефть» на территории Дальневосточного федерального округа»). Откорректированная ДПР утверждена Советом директоров ПАО «Транснефть» 30.12.2016 (протокол № 27). В 2017 году в рамках ежегодной корректировки ДПР в разделе по развитию Дальневосточного федерального округа в соответствии с решением и указанием Правительства Российской Федерации все плановые значения показателей приведены в разрезе субъектов РФ, входящих в состав ДФО. Ранее плановые показатели формировались для Дальневосточного федерального округа в целом.

В 2019 году в соответствии с требованием Методических рекомендаций по разработке долгосрочных программ развития стратегических акционерных обществ и федеральных государственных унитарных предприятий, а также открытых акционерных обществ, доля Российской Федерации в уставных капиталах которых в совокупности превышает пятьдесят процентов, была осуществлена очередная корректировка Долгосрочной программы развития ПАО «Транснефть» с продлением срока действия ДПР до 2024 года.

8.25. О порядке выявления и реализации непрофильных активов, во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 22.02.2016 № Пр-348 (директивы Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № 4863п-П13)

На основании директив Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № 4863п-П13 Советом ди-

ректоров ПАО «Транснефть» 14.10.2016 утверждены Программа отчуждения непрофильных активов Группы «Транснефть» и Реестр непрофильных активов Группы «Транснефть».

На основании директив Правительства Российской Федерации от 18.09.2017 № 6604п-П13 и в соответствии с методическими рекомендациями по выявлению и реализации непрофильных активов, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 894-р Советом директоров ПАО «Транснефть» 27.12.2017 утверждена Программа отчуждения непрофильных активов Группы «Транснефть» (включая Реестр непрофильных активов Группы «Транснефть») в новой редакции.

Решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 20.04.2020 Программа отчуждения непрофильных активов Группы «Транснефть» признана завершённой.

8.26. О внедрении рекомендаций по управлению правами на интеллектуальную деятельность. Поручение Правительства Российской Федерации от 25.08.2017 № ИШ-П8-5594. Директивы Правительства Российской Федерации от 12.12.2017 № 9177-П13.

Во исполнение Поручения Правительства РФ от 25.08.2017 № ИШ-П8-5594. директивы Правительства Российской Федерации от 12.12.2017 № 9177-П13 «О внедрении рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в организациях» (далее – Рекомендации) в 2018–2019 годах на основании решения Совета директоров ПАО «Транснефть» были осуществлены следующие мероприятия:

- проведен анализ управления правами на РИД в ПАО «Транснефть» в соответствии с положениями рекомендаций по управлению правами на РИД, одобренных Поручением;
- разработан и утвержден решением Совета директоров ПАО «Транснефть» нормативный документ «Основные положения по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» (вместо действующего документа, утвержденного в 2014 году);
- разработана и утверждена решением Совета директоров ПАО «Транснефть» программа (внутренний документ) по управлению правами на РИД в ПАО «Транснефть» в соответствии с Рекомендациями.

Кроме того, с целью повышения эффективности действующей системы управления правами на РИД в ПАО «Транснефть» и ОСТ в 2018–2019 годах был реализован комплекс следующих мероприятий:

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

- разработаны и утверждены отраслевые регламенты ПАО «Транснефть», относящихся к интеллектуальной собственности: Положение по определению первоначальной стоимости нематериальных активов и стоимости затрат на НИОКР и порядка взаимодействия при принятии их к бухгалтерскому учету, Положение о зарубежном патентовании результатов интеллектуальной деятельности ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть»;
- проведено 6 заседаний Комиссии по интеллектуальной собственности ПАО «Транснефть», посвященные актуальным вопросам правовой охраны, использования и учета результатов интеллектуальной деятельности ПАО «Транснефть» и ОСТ;
- продолжена реализация комплексной системы патентной аналитики с целью дальнейшего применения полученных результатов в производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Транснефть» и ОСТ: проведены предварительные патентные исследования при включении заявленных тематик НИОКР в ежегодный сводный План НИОКР ПАО «Транснефть» и ОСТ, проведены патентные исследования на этапах выполнения НИОКР, осуществлено построение патентных ландшафтов по пяти приоритетным технологическим направлениям ПАО «Транснефть»;
- для работников ПАО «Транснефть» и ОСТ организованы и проведены два научно-практических семинара по вопросам интеллектуальной собственности ПАО «Транснефть», а также 18 онлайн-семинаров, посвященных вопросам управления правами на результаты интеллектуальной деятельности, с привлечением высококвалифицированных специалистов в области интеллектуальной собственности, программы и курсы переподготовки и повышения квалификации в сфере интеллектуальной собственности прошли 25 работников ПАО «Транснефть» и ОСТ.
- проведено 9 целевых проверок ОСТ по управлению правами на РИД в целях контроля за реализацией ОСТ единой политики в сфере интеллектуальной собственности ПАО «Транснефть»;
- осуществлены работы по модернизации единой базы данных «Информационная система управления результатами интеллектуальной деятельности ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» (ИСУРИД);
- продолжено проведение ежегодных мероприятий по выявлению, правовой охране и защите РИД.

8.27. О переходе на преимущественное использование отечественного программного обеспечения. Пункт 4 раздела II протокола заседания Правительственной комиссии по использованию информационных технологий для улучшения качества жизни и условий ведения предпринимательской деятельности от 09.02.2018 № 1. Директивы Правительства Российской Федерации от 06.12.2018 № 10068п-П13

Советом директоров ПАО «Транснефть» (протокол от 17.05.2019 № 7) утвержден План мероприятий по организации перехода ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2019–2021 годов.

В соответствии с данным Планом в 2019 году выполнены или начаты следующие мероприятия.

Запланировано и проведено обследование существующей информационно-вычислительной инфраструктуры, программного обеспечения и программно-аппаратных комплексов ПАО «Транснефть» в целях формирования перечня, используемого системного, прикладного ПО и корпоративных информационных систем.

Проведена инвентаризация и определен перечень иностранного программного обеспечения ПАО «Транснефть».

Разработана и утверждена функциональная классификация рабочих мест в части офисного программного обеспечения и требования к офисному программному обеспечению в ПАО «Транснефть».

Разработаны и утверждены функциональные требования к автоматизированным рабочим местам.

С ноября 2019 года проводится анализ импортного инфраструктурного программного обеспечения, используемого в ПАО «Транснефть», на предмет сохранения работоспособности в случае введения ограничений на обновление/закупку лицензионных ключей/техническую поддержку и других факторов, которые могут привести к отказам в работе корпоративных информационных систем.

С октября 2019 года на постоянной основе ведется работа по внесению изменений в организационно-распорядительную документацию.

По направлению информационно-вычислительной инфраструктуры определены 17 классов отечественного ПО. Из них выделены 9 классов для дальнейшей проработки на предмет возможного внедрения. С этой целью разработаны функциональные требования и программы и методики тестирования.

На регулярной основе ведется работа с производителями отечественного программного обеспечения.

С июля 2019 года проводятся работы по организации практического тестирования совместимости офисного программного обеспечения AlterOffice и AMail с корпоративными информационными системами.

В 2019 году разработаны и утверждены планы тестирования функционала отечественных систем управления базами данных, офисного программного обеспечения, отечественных операционных систем для серверов и рабочих мест пользователей.

8.28. О сопоставлении уровня технологического развития и текущих значений КПЭ с уровнем развития и показателями ведущих компаний-аналогов в соответствии с Методическими рекомендациями (директивы Правительства Российской Федерации от 27.04.2018 № 3262п-П13)

В соответствии с Поручением Правительства Российской Федерации от 05.04.2018 № ИШ-П13-1925, пунктом 9 раздела III протокола заседания Межведомственной рабочей группы по реализации приоритетов инновационного развития президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России от 14.04.2017 № 1, а также письмом Минэкономразвития России от 13.11.2017 № 32225-ОФ/ДО1и и во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 27.04.2018 № 3262п-П13 представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) акционерных обществ, включенных в специальный перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.01.2003 №91-р, реализующих программы инновационного развития, и соответствующего решения Совета директоров ПАО «Транснефть» от 22.05.2018 (протокол №9) в 2018 году ПАО «Транснефть» проведено сопоставление уровня технологического развития и текущих значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ПАО «Транснефть» с уровнем развития и показателями ведущих зарубежных компаний-аналогов (Сопоставление) с привлечением независимой экспертной организации ФГАОУ ВО Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» в соответствии с Методическими рекомендациями Минэкономразвития России, одобренными Межведомственной рабочей группой по реализации приоритетов инновационного развития Президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 19.09.2017 № 2).

Отчет о проведенном Сопоставлении направлен 31.10.2018 в Минэкономразвития России и Минэнерго России.

8.29. Об инвентаризации прав на результаты интеллектуальной деятельности с целью последующей организации мероприятий по обеспечению выявленных результатов, права на которые принадлежат АО, правовой охраной, постановке

прав на них на баланс в качестве нематериальных активов для последующего введения в экономический оборот, и оценки стоимости прав на них (директивы Правительства Российской Федерации от 30.08.2018 № 7050)

На специальном заседании Совета директоров ПАО «Транснефть» было принято решение о проведении инвентаризации прав на результаты интеллектуальной деятельности (далее – РИД) в ПАО «Транснефть» и ОСТ.

В соответствии с принятым решением Совета директоров ПАО «Транснефть» и приказом № 166 от 06.11.2019 в ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» проведена инвентаризация прав на РИД в установленный срок с 30.11.2018 по 03.06.2019.

Итоги инвентаризации прав на РИД заслушаны на заседании центральной инвентаризационной комиссии ПАО «Транснефть» (далее – ЦИК ПАО «Транснефть»). Подготовлены рекомендации ЦИК ПАО «Транснефть» по учету прав на РИД и переданы в ОСТ.

По результатам проведенной инвентаризации и разработанных планов мероприятий ПАО «Транснефть» и ОСТ реализованы рекомендации ЦИК ПАО «Транснефть» по учету прав на РИД.

8.30. О порядке согласования Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока инвестиционных программ и иных планов по развитию инфраструктуры, реализуемых государственными корпорациями, государственными компаниями и иными организациями с государственным участием

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 29.10.2018 № 8860п-П13 представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) акционерных обществ, включенных в специальный перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.01.2003 № 91-р и соответствующего решения Совета директоров ПАО «Транснефть» от 11.12.2018 (протокол № 19) в целях обеспечения соответствия внутренних нормативных документов ПАО «Транснефть» порядку, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2016 № 1502 «О порядке согласования Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока плановых и программно-целевых документов государственных корпораций, государственных компаний и иных организаций» (в редакции Постановления Правительства Российской Фе-

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

дерации от 06.03.2018 № 232) ПАО «Транснефть» разработан нормативный документ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок согласования плановых и программно-целевых документов ПАО «Транснефть» с Минвостокразвития России» и утвержден Приказом ПАО «Транснефть» от 20.12.2018 №193.

8.31. О закупке российской продукции, используемой для реализации национальных проектов и комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры (директивы Правительства Российской Федерации от 01.11.2019 № 9984п-П13)

Решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 23.12.2019 (протокол № 21) в Положение о закупке товаров, работ, услуг ПАО «Транснефть» (далее – Положение о закупке) внесены изменения, предусматривающие установление приоритета закупкам российской продукции, указанной в приложении к приказу Минфина России от 04.06.2018 № 126н «Об условиях допуска товаров, происходящих из иностранного государства или группы иностранных государств, для целей осуществления закупок товаров для обеспечения государственных и муниципальных нужд», в соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2016 № 925.

8.32. О повышении производительности труда (директивы Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12153п-П13)

Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12153п-П13 проведено заседание Совета директоров ПАО «Транснефть» (протокол заседания Совета директоров

ПАО «Транснефть» № 4 от 06.03.2020), на котором принято решение об организации в ПАО «Транснефть» работы по разработке и согласованию с Минэкономразвития России методики расчета показателя производительности на основе методики, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 15 октября 2019 года № 659.

8.33 О возможности перехода АО на налоговый контроль в форме налогового мониторинга (директива Правительства Российской Федерации от 13.12.2019 № 11528п-П13)

В соответствии с Директивами Правительства Российской Федерации от 13.12.2019 № 11528п-П13 на заседании Совета директоров ПАО «Транснефть» 31.01.2020 рассмотрен вопрос о возможности перехода акционерного общества на налоговый контроль в форме налогового мониторинга (протокол № 1 от 31.01.2020).

Разработаны мероприятия по переходу ООО «Транснефть – Балтика», дочернего акционерного общества ПАО «Транснефть», на налоговый контроль в форме налогового мониторинга с 2021 года.

Письмом Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 от 26.03.2020 № 09-08/04639 согласована Дорожная карта по подготовке перехода ООО «Транснефть – Балтика» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга.