### Оглавление

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ 1
Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие 4
В отношении ценных бумаг эмитен та осуществлена регистрация проспекта 4
В консолидированную финансовую отчетность эмитента, подготовленную в с 6
МСФО, вкл ючены данные АО «Атомэнергопром» и его организаций, а также 6
Производство урана, тонн 7
Наименование показателя 30.06.2022 30.06.2023 Анализ динамики изменени 9
Среднесписочная численность
Объем и (или) доля дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторо 12
Описываются риски, реализация которых может оказать существенное влиян 14
Эмитент не предполагает столь значительного ухудшения ситуации в отрас 16
Эмитент а, а также решить вопросы управления организациями атомной отр 17
В результате военных конфликтов, введения чрез вычайного положения и д 18
Риски, связанные с изменениями процентных ставок:
Деятельность Эмитента подвержена риску изменения процентных ставок, но 19
Несмотря на то, что эмитент стремится четко выполнять требования налог 20
Действует с истема контроля и лимитирования объемов обязательств по до 21
Эмитента и его дочерних компаний - риски, связанные с возможной ответс 21
Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе организаций, в уставных ка 21
Существенные для деятельности эмитента (группы эмитента) риски данного 23
Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления 23
Совет директоров
Единица измерения: тыс. руб
Наименование показателя 2023, 6 мес
Осно вными задачами КСУР являются:
Госкорпорации «Росатом»;26
Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции 28
Самостоятельное распо ряжение
Международный код классификации финансовых инстру ментов (CFI): DBFUFB 29
Иные идентификационные признаки ценных бумаг, указанные в решении о вы 29
По результатам анализа заполненной формы оценки Департамент устойчивог 30
Процедура и Форма оценки закрепляются в «Единых отраслевых методически 30
Направление «Ветроэнергетика» (в рамках которого реализуется проект «С 31
Раздел 2 «Энергетика»: 31
Политика Эмитента в отношении устойчивого развития закреплена на уровн 32
Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что эмитент 35
Порядок выбора аудитора эмитента
Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные усло 37
Выбор аудитора для проведения обязате льного ежегодного аудита Общест 37
Отчетный год и (или) иной отчетный период из
Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим д 39

### ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

# акционерное общество "Атомный энергопромышленный комплекс"

Код эмитента: 55319-Е

### за 6 месяцев 2023 г.

Информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Адрес эмитента	119017 Россия, город Москва, Большая Ордынка 24
Контактное лицо	Лютова Елена Сергеевна,
эмитента	Телефон: (499) 949-46-17
	Адрес электронной почты: ESLyutova@rosatom.ru
Адрес страницы в сети Интернет	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11230
Директор Дата: 22 сентября 202	23 г К.Б. Комаров

### Оглавление

Оглавление	2
Введение	
Раздел 1. Управленческий отчет эмитента	
1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности	
1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли	6
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента	6
1.4. Основные финансовые показатели эмитента	9
1.4.1. Финансовые показатели рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетн (финансовой отчетности)	
1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетност	ги 10
1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации	10
1.4.4. Иные финансовые показатели	10
1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.	
настоящего пункта	
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента	
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента	
1.7. Сведения об обязательствах эмитента	12
1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента	12
1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения	13
1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента	13
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента	13
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента	13
1.9.1. Отраслевые риски	14
1.9.2. Страновые и региональные риски	16
1.9.3. Финансовые риски	18
1.9.4. Правовые риски	19
1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	20
1.9.6. Стратегический риск	
1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	20
1.9.8. Риск информационной безопасности	
1.9.9. Экологический риск	21
1.9.10. Природно-климатический риск	22
1.9.11. Риски кредитных организаций	
1.9.12. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)	
Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организа	
эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего	
контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента	23
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	23
2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	23
2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	23
2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	23
2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о разг	мере
вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	23
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйствен деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита	
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутрен аудита	него
аудита	41
подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капита.	ле
эмитента	
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в	
совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента	27
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента	

3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составля (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента	ющие уставный
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федер муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специально акции)	ого права (золотой
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность	
3.5. Крупные сделки эмитента	
аздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бума	
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное зна	
4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, со облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	оциальных облига:
4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещени социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облига	я зеленых облигац
4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полу размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого адаптационных облигаций	развития,
4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зел социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облига	еных облигаций,
4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных	
4.2(1).1. Информация о целевом использовании денежных средств, полученных о	
инфраструктурных облигаций	
4.2(1).2. Информация о реализации инфраструктурного проекта	
4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанн	ых с целями
устойчивого развития	
4.2(2).1. Описание стратегии устойчивого развития эмитента	
4.2(2).2. Информация о текущем (фактическом) значении ключевого показателя (	
деятельности эмитента, связанного с достижением целей устойчивого развития	
4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климати	•
4.2(3).1. Описание стратегии климатического перехода эмитента	
4.2(3).2. Информация о реализации стратегии климатического перехода эмитента	
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитек	нта с обеспечением
4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитент-	
4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требования эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	ями по облигация
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценн	
4.6. Информация об аудиторе эмитента	
аздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бух	
оннансовая) отчетность эмитента	
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитен	

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Сведения об отчетности, которая (ссылка на которую) содержится в отчете эмитента и на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В отчёте содержится ссылка на отчетность следующего вида: консолидированная финансовая отчетность, на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В отчёте также содержится ссылка на бухгалтерскую (финансовую) отчётность, на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента в пунктах: 2.2., 4.6., 5.2.; ссылка на отчетность: https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=11230&type=3.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента отражает его деятельность в качестве организации, которая вместе с другими организациями в соответствии с МСФО определяется как группа. Консолидированная финансовая отчетность, на основании которой в настоящем отчете эмитента раскрыта информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, дает объективное и достоверное представление об активах, обязательствах, финансовом состоянии, прибыли или убытке эмитента. Информация о финансовом состоянии и результатах деятельности эмитента содержит достоверное представление о деятельности эмитента, а также об основных рисках, связанных с его деятельностью.

Настоящий отчет эмитента содержит оценки и прогнозы в отношении будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, приведенные в настоящем отчете эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, в том числе описанными в настоящем отчете эмитента.

Иная информация, которая, по мнению эмитента, будет полезна для заинтересованных лиц при принятии ими экономических решений: -

### Раздел 1. Управленческий отчет эмитента

#### 1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности

Полное фирменное наименование эмитента: *акционерное общество "Атомный энергопромышленный комплекс"* 

Сокращенное фирменное наименование эмитента: АО "Атомэнергопром"

В уставе эмитента зарегистрировано наименование на иностранном языке

Наименования эмитента на иностранном языке

Наименование эмитента на иностранном языке: Joint Stock Company "Atomic Energy Power Corporation"

Место нахождения эмитента:

Адрес эмитента: 119017 Россия, город Москва, Большая Ордынка 24

Сведения о способе создания эмитента:

АО "Атомэнергопром" было создано в июле 2007 в соответствии с Федеральными законами от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», от

26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и от 05.02.2007 № 13-ФЗ «Об особенностях 5 управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» и постановлением Правительства Российской Федерации от 26.05.2007 № 319 «О мерах по созданию открытого акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс».

Дата создания эмитента: 19.07.2007

Все предшествующие наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента

Наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, не изменялись

Реорганизации эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, не осуществлялись Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1077758081664

ИНН: 7706664260

Краткое описание финансово-хозяйственной деятельности, операционных сегментов и географии осуществления финансово-хозяйственной деятельности группы эмитента. Краткая характеристика группы эмитента с указанием общего числа организаций, составляющих группу эмитента, и личного закона таких организаций.

Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. В состав одного операционного сегмента входят юридические лица, сгруппированные по признаку единства выпускаемой продукции (оказываемых услуг). На основе данной информации и в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены семь отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

Горнорудный. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся добычей природного урана в Российской Федерации.

Топливный. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся обогащением ураносодержащей продукции и изготовлением топливных элементов для атомных станций. Кроме того, сегмент объединяет организации, производящие оборудование в рамках единой технологической платформы центрифужного обогащения урана для сублиматноразделительного комплекса Российской Федерации.

Электроэнергетический. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся производством электроэнергии на атомных электростанциях в Российской Федерации, а также сервисом атомных электростанций в Российской Федерации и за ее пределами.

Сбыт и трейдинг. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся продажей товаров и услуг Группы преимущественно за пределы Российской Федерации, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

Машиностроительный. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на производстве оборудования для тепловой и атомной энергетики, газового и нефтехимического сектора.

УК Дело. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов.

REIN. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на управлении зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также организации, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках данных проектов.

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки, образования и медицины, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, производству тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, транспортировке тепловой энергии и организации вспомогательной инфраструктуры, а также деятельность в сфере информационных технологий и прочих услуг

производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

В консолидированную финансовую отчетность эмитента, подготовленную в соответствии с МСФО, включены данные АО «Атомэнергопром» и его организаций, а также частных учреждений АО «Атомэнергопром», оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы. Общее число организаций и частных учреждений, консолидируемых эмитентом, - 229 (в том числе АО «Атомэнергопром»), 192 из которых зарегистрированы в Российской Федерации, остальные 37 зарегистрированы в зарубежных странах.

Краткая характеристика группы эмитента:

Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее по тексту – AO «Атомэнергопром», или «Компания») и его дочерние организации (далее совместно именуемые «Группа»), а также частные учреждения AO «Атомэнергопром» представляют собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние организации включают российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- добыча урана;
- производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;
- производство ядерного топлива для атомных электростанций;
- производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях в Российской Федерации;
- производство оборудования для ядерной и традиционной энергетики;
- проектирование, инжиниринг, конструирование сооружений и оборудования для объектов атомной промышленности;
- комплексные работы по сервисному обслуживанию атомных электростанций, в том числе ремонтные работы и техническое обслуживание, пусконаладочные работы и испытания;
- выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектноизыскательских работ в различных областях: создание конструкционных материалов, технологий производств, оборудования для атомной энергетики и других отраслей промышленности.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом

В соответствии с п. 23 Устава АО «Атомэнергопром» все акции Общества находятся в федеральной собственности или в собственности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Продажа и иные способы отчуждения акций, передача их в залог, а также иное распоряжение указанными акциями осуществляется на основании федерального закона, за исключением передачи по решению Президента Российской Федерации в качестве имущественного взноса акций Общества в собственность Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Иные ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, не установлены.

Иная информация, которая, по мнению эмитента, является существенной для получения заинтересованными лицами общего представления об эмитенте и его финансово-хозяйственной деятельности: -.

#### 1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Информация не раскрывается в отчете за 6 месяцев

- 1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента Операционные показатели деятельности отражают специфику и устойчивость бизнеса каждого дивизиона.
- 1. Операционные показатели деятельности Горнорудного дивизиона (AO «Атомредметзолото»).

Наименование показателя	30.06.2022	30.06.2023	Анализ динамики изменения приведенных

			показателей операционной деятельности
Производство урана, тонн	1 052,2	1 367,1	Плановый рост объемов производства урана
Минерально-сырьевая база урана (российские активы), тыс. тонн	-	-	Данные предоставляются только на 01.01 каждого года
Среднесписочная численность персонала, чел.	7 523	8 915	Увеличение численности произошло за счет передачи теплоснабжающей инфраструктуры в контур Горнорудного дивизиона, а также роста добычной, перерабатывающей и вспомогательной инфраструктуры уранодобывающих предприятий
LTIFR*	0,21	0,24	Изменения незначительны

<sup>\*\*</sup>Lost time injury frequency rate – LTIFR: коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Методика подсчета: LTIFR = (суммарное рабочее время, потерянное в результате полученных травм) (1 млн человеко-часов) / (суммарно отработанное рабочее время).

## 2. Операционные показатели деятельности Электроэнергетического дивизиона (АО «Концерн Росэнергоатом»).

Наименование показателя	30.06.2022	30.06.2023	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Выработка электроэнергии АЭС, млрд кВтч	112,1	105,8	С начала 2023 года - 102,23% - выполнение плана ФАС. Плюс 2,3 млрд кВтч., 94,89% к 2022 году
Среднесписочная численность (по дивизиону), чел.	60 870,2	59 715,29	Уменьшение среднесписочной численности связано с изменением структуры управления проектом АЭС АККУЮ и перевод персонала в Т2IC
Благотворительные расходы, млн руб.	1 765,1	1 592,255	Фактически утвержденный бюджет на благотворительность в 2023 году
LTIFR	0,14	0,05	Снижение уровня травматизма связано с реализацией мероприятий по культуре безопасности

## 3. Операционные показатели деятельности машиностроительного дивизиона (АО «Атомэнергомаш»).

Наименование показателя	30.06.2022	30.06.2023	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Отгрузка машиностроительной продукции, количество АЭС	9	8	Поставки производятся в рамках сооружения новых АЭС, а также в рамках обслуживания и поставок оборудования и запасных частей на действующие блоки
Доля в российской ЭМС-	42,2	43,2	Увеличение доли произошло за счёт

отрасли, %			расширения производства оборудования в атомной энергетике, развития новых бизнесов в топливно-энергетическом секторе Российской Федерации
Портфель заказов, млн руб.	846,843	753,548	Уменьшение обусловлено изменением контура и приостановлением деятельности одного из активов
Среднесписочная численность персонала, чел.	21 384	20 783	Сокращение связано с изменением контура производственной программы
LTIFR*	0,36	0,05	Снижение уровня травматизма связано с реализацией мероприятий по культуре безопасности
Расходы на благотворительность, млн руб.	33,3	3,348	Уменьшение связано с изменениями состава благотворительных инициатив
Затраты на охрану труда, млн руб.	320,1	154,5	Изменение показателя связано с периодикой проведения мероприятий по специальной оценке условий труда и обучению в области охраны труда

<sup>\*</sup> Показатель рассчитан без учета зарубежных предприятий Дивизиона.

### 4. Операционные показатели деятельности Топливного дивизиона (АО «ТВЭЛ»).

Наименование показателя	30.06.2022	30.06.2023	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
LTIFR	0,14	0,08	Снижение уровня травматизма связано с реализацией мероприятий по культуре безопасности
Расходы на охрану окружающей среды, млн руб.	-	-	Показатель подсчитывается по итогам календарного года
Среднесписочная численность, чел.	23.039,25	24 828,76	Численность увеличилась в связи с развитием новых бизнесов и производств

### 5. Операционные показатели деятельности дивизиона «Сбыт и трейдинг».

Наименование показателя	30.06.2022	30.06.2023	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Число компаний-заказчиков, которым поставлена продукция	33	26	Уменьшение числа связано с тем, что в первом полугодии 2022 г. были осуществлены разовые поставки по контрактам заказчикам, а также закончилось исполнение ряда долгосрочных контрактов
Среднесписочная численность АО «Техснабэкспорт», чел.	343	346	Динамика незначительна.

#### 6. Операционные показатели деятельности дивизиона REIN

Наименование показателя	30.06.2022	30.06.2023	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Среднесписочная численность персонала, чел.*	2572	3082	Увеличение среднесписочной численности Дивизиона обусловлено активным комплектованием персонала сооружаемой АЭС «Аккую»
LTIFR**	0	0	
Расходы на благотворительность, млн руб.	1,70	78,497	Изменение объёмов финансирования связано с её адресным характером: каждый год изменяется как перечень благополучателей, так и перечень мероприятий.

<sup>\*</sup>Показатель рассчитан с учетом внешних совместителей

#### 7. Операционные показатели деятельности дивизиона УК Дело.

Наименование показателя	30.06.2022	30.06.2023	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Перевалка зерна, млн. тонн	2,4	4,1	Увеличение объема перевалки зерна связано с наращиванием мощностей терминала, а также с ростом объемов производства (хороший урожай) и экспорта в последние годы

#### 1.4. Основные финансовые показатели эмитента

## 1.4.1. Финансовые показатели рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности)

N п/п	Наименование показателя	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
1	Выручка, млн.руб.	546 134	883 343
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (EBITDA), млн.руб.	201 862	246 977
	Операционная прибыль до вычета износа основных средств и амортизации нематериальных активов (OIBDA), млн.руб.		
3	Рентабельность по EBITDA (EBITDA margin), %	37	28
	Рентабельность по OIBDA (OIBDA margin), %		
4	Чистая прибыль (убыток), млн.руб.	32 701	133 505
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн.руб.	22 769	-63 111
6	Расходы на приобретение основных	-183 121	-270 785

<sup>\*\*</sup>Показатель рассчитан без учета зарубежных предприятий Дивизиона.

	средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн.руб.		
7	Свободный денежный поток, млн.руб.	-160 352	-333 896
8	Чистый долг, млн.руб.	403 720	1 380 436
9	Отношение чистого долга к ЕВІТDА за предыдущие 12 месяцев	0,9	2,9
	Отношение чистого долга к OIBDA за предыдущие 12 месяцев		
10	Рентабельность капитала (ROE), %	1,2	4,4

Статьи консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель "Чистый долг":

Кредиты и займы (долгосрочные)

Кредиты и займы (краткосрочные)

Поручительства (внешние)

Оценочные обязательства

Обязательства по вознаграждениям работникам

Обязательства по пенсионной деятельности

Денежные средства и их эквиваленты

Статьи консолидированной финансовой (финансовой) отчётности, на основе которых рассчитан показатель EBITDA или OIBDA:

Результаты операционной деятельности;

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в коммерческих расходах;

Амортизация в составе операционных расходов;

Неденежные статьи расходов и доходов:

эффект от изменения в оценках обязательств;

доход/убыток от выбытия основных средств;

доход/убыток от выбытия нематериальных активов;

доход/убыток от выбытия прочих активов;

целевое финансирование и безвозмездно полученное имущество;

убыток от обесценения основных средств;

убыток от обесценения гудвилла;

убыток от обесценения нематериальных активов;

доход/убыток от изменения оценочного резерва под депозиты и займы выданные;

доход/убыток от изменения справедливой стоимости инвестиций и приобретения дочерних организаций

### 1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности

Эмитент, составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность (финансовую отчетность)

#### 1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации

Эмитент не является кредитной организацией

#### 1.4.4. Иные финансовые показатели

Информация не указывается

## 1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4 настоящего пункта

Приводится анализ динамики изменения приведенных финансовых показателей.

Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей:

По сравнению с первым полугодием 2022 года рост выручки составил 61,7% или 337,2 млрд рублей, в том числе:

• За 6 месяцев 2023 года выросла выручка операционного сегмента «Сбыт и трейдинг».

• За 6 месяцев 2023 года в состав финансовых показателей Группы включены показатели ООО 11 «УК «Дело» и его дочерних обществ. Аналогичные показатели отсутствуют в данных за 6 месяцев 2022 года в связи с тем, что Группа приобрела контроль (в соответствии с МСФО (IFRS) 10) над ООО «УК «Дело» во втором полугодии 2022 года (ООО «УК «Дело» - холдинговая компания, управляющая организациями, специализирующимися на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов).

Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (ЕВІТDA) во втором полугодии 2023 года увеличилась в основном за счет роста прибыли от продаж.

Чистая прибыль за 6 месяцев 2023 года увеличилась на 100,8 млрд рублей. На динамику прибыли Группы в том числе повлиял эффект курсовых разниц за рассматриваемые периоды, увеличив прибыль на 57,6 млрд рублей (до налогообложения).

Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты) увеличились в основном в связи с реализацией инвестиционной программы строительства АЭС в РФ и АЭС в Турции.

Свободный денежный поток уменьшился преимущественно в результате увеличения во втором полугодии 2023 года расходов на капитальные вложения во внеоборотные активы Группы, а также ростом авансов выданных, платежей по налогу на прибыль и процентов по заемным средствам.

Чистый долг во втором полугодии 2023 года по сравнению с аналогичным периодом 2022 года вырос в основном за счет роста задолженности по кредитам и займам.

Рост рентабельности капитала (ROE) в основном связан с увеличением прибыли за 6 месяцев 2023 года.

#### 1.5. Сведения об основных поставшиках эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчётности

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчётности

Уровень (количественный критерий) существенности объема и (или) доли поставок основного поставщика: 10% от объема поставок сырья и товаров (работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками.

Объем и (или) доля поставок сырья и товаров (работ, услуг), приходящихся на поставщиков, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых поставщиков:

Доля поставщиков, входящих в группу эмитента: 75%

Доля внешнегрупповых поставщиков: 25%

Сведения о поставщиках, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности

Поставщиков, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности, нет

Сведения об иных поставщиках, имеющих для эмитента существенное значение Иных поставщиков, имеющих для эмитента существенное значение, нет

#### 1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчётности

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчётности

Уровень существенности дебиторской задолженности, приходящейся на долю основного дебитора: 12 10% от общей суммы дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов

Объем и (или) доля дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторов, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых дебиторов:

Доля дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторов, входящих в группу эмитента: 55,5%

Доля дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов: 44,5%

Основные дебиторы, имеющие для эмитента (группы эмитента) существенное значение, подпадающие под определенный эмитентом уровень существенности

Дебиторов, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности нет

Иные дебиторы, имеющие для эмитента существенное значение

Иных дебиторов, имеющих для эмитента существенное значение, нет

#### 1.7. Сведения об обязательствах эмитента

#### 1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчётности

Уровень существенности кредиторской задолженности, приходящейся на долю основного кредитора: 10% от суммы кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов Объем и (или) доля кредиторской задолженности, приходящейся на кредиторов, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых кредиторов:

Доля кредиторской задолженности, приходящейся на кредиторов, входящих в группу эмитента: 52,1%

Доля кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов: 47,9%

Основные кредиторы, имеющие для эмитента (группы эмитента) существенное значение

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.

ИНН: 7744001497

ОГРН: 1027700167110

Сумма кредиторской задолженности: 735 586

Единица измерения: млн. руб.

Доля основного внешнегруппового кредитора в объеме кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов: 30.2

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной кредиторской задолженности:

#### Кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора (договора займа)

дата заключения кредитного договора	дата прекращения кредитного договора
07.07.2022	10.06.2029
28.04.2022	31.10.2028
28.06.2017	29.11.2023
27.08.2021	26.08.2027
23.09.2021	23.09.2026
12.12.2022	30.10.2023
12.12.2022	30.12.2023

04.07.2022	20.12.2023
31.03.2019	29.05.2023
05.08.2021	05.08.2023
29.12.2022	29.12.2023
09.09.2022	08.07.2024
22.07.2022	21.07.2023
23.11.2021	22.11.2023
31.05.2023	30.09.2027

Основной кредитор не является организацией, подконтрольной члену органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента

Иные кредиторы, имеющие для эмитента существенное значение:

Иных кредиторов, имеющих для эмитента существенное значение, нет.

#### 1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчётности

Единица измерения: млн. руб.

Наименование показателя	На 30.06.2023 г.
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в	2 116 180
группу эмитента, лицам, не входящим в нее	
- в том числе в форме залога:	231 080
- в том числе в форме поручительства, независимой гарантии:	1 885 100
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в	598 987
группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента	
- в том числе в форме залога:	-
- в том числе в форме поручительства, независимой гарантии:	598 987

Уровень существенности размера предоставленного обеспечения: 10% от размера обеспечения, предоставленного организациями, входящими в группу эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента.

#### 1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчётности

Указываются любые обязательства, которые, по мнению эмитента, могут существенным образом воздействовать на финансовое положение эмитента (а если эмитентом составляется и раскрывается консолидированная финансовая отчетность - на финансовое положение группы эмитента), в том числе на ликвидность, источники финансирования и условия их использования, результаты деятельности и расходы, с описанием факторов, при которых указанные обязательства могут повлечь такое воздействие.:

В консолидированной финансовой отчетности Группы отражены оценочные обязательства по выводу из эксплуатации основных средств, на рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий, на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом, на обращение с радиоактивными отходами в общей сумме 184 040 млн рублей. Сумма оценочных обязательств может подлежать существенным изменениям в будущих периодах в силу наличия оценочных суждений, использованных при проведении оценки, и описанных в Пояснении 21 к консолидированной финансовой отчетности.

#### 1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Информация не раскрывается в отчете за 6 месяцев

#### 1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли 14 изменения

Описываются риски, реализация которых может оказать существенное влияние на финансовохозяйственную деятельность и финансовое положение эмитента, а если эмитентом составляется и раскрывается консолидированная финансовая отчетность, - на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение группы эмитента.

Информация, раскрываемая в настоящем пункте, должна объективно и достоверно описывать риски, относящиеся к эмитенту (группе эмитента), с указанием возможных последствий реализации каждого из описанных рисков применительно к эмитенту (группе эмитента) с учетом специфики деятельности эмитента (группы эмитента).

Для детализированного представления информации эмитент может приводить сведения о рисках в отношении выделяемых сегментов операционной деятельности, видов товаров (работ, услуг), географии ведения бизнеса, иных аспектов, характеризующих специфику деятельности эмитента (группы эмитента).

#### 1.9.1. Отраслевые риски

AO «Атомэнергопром» (далее – Эмитент) управляет большим количеством организаций гражданской части атомной отрасли, составляющих полную технологическую цепочку – от добычи урана и производства оборудования для атомной промышленности, до строительства атомных электростанций, выработки и продажи электроэнергии. В данном пункте приводятся

риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента. Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие, как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тиательным образом оценить собственные риски и принять решение о иелесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. На практике. осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги. Политика Эмитента в области управления рисками основана на постоянном мониторинге внешней и внутренней среды и своевременном принятии мер по уменьшению воздействия рисков. В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку многие из изложенных факторов находятся вне сферы контроля Эмитента. На дату окончания отчетного года Эмитент является управляющей компанией, объединяющей организации гражданской части атомного энергопромышленного комплекса России, которые обеспечивают полный цикл производства в сфере ядерной энергетики, от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии, и уделяет приоритетное внимание повышению качества выпускаемой продукции, внедрению новых технологий и экологическому менеджменту. Ухудшение ситуации в отрасли может наступить в результате: 1) снижения тарифов на электроэнергию (мощность) или превышения темпов роста себестоимости производства электроэнергии над темпами роста тарифов в отношении электроэнергии, поставляемой АЭС населению и приравненным к нему потребителям по регулируемым уполномоченным органом государственной власти – Федеральной антимонопольной службой (далее ФАС России) договорам, и цен, складывающихся на конкурентном рынке электрической энергии и мощности;

- 2) долгосрочного тренда снижения энергопотребления;
- 3) существенного падения платежеспособности основных потребителей электроэнергии, как следствия макроэкономической ситуации в стране;
- 4) увеличения затрат дочерних обществ, а также самого Эмитента в результате ухудшения общей макроэкономической ситуации (роста инфляции, процентных ставок, ограниченности доступа к финансовым ресурсам, разнонаправленного изменения валютных курсов, снижения платежеспособности клиентов и т.д.) в России и странах-покупателях российского ядерного топлива, услуг по обогащению урана и услуг по строительству АЭС;
- 5) изменения отношения населения к атомной энергетике вследствие радиационных инцидентов;

6) снижения рыночных котировок природного урана, услуг по конверсии и обогащению урана, рыночного уровня цен на услуги по фабрикации ядерного топлива или опережающий темп роста издержек производства продукции и услуг ядерного топливного цикла по отношению к темпу роста уровня рыночных цен.

7) роста масштабов распространение вируса COVID-19 в России и за рубежом. Факторы (1)-(2) относятся только к внутреннему рынку. Действие других вышеперечисленных факторов относится как к внутреннему, так и внешнему рынкам. Фактор (1) является отражением социальной политики государства, поддерживаемой государственным регулированием цен на электроэнергию и мощность для населения и приравненных к нему потребителей. Для снижения влияния данного фактора организации, чьи тарифы регулируются ФАС России, ведут постоянную работу с последней для утверждения экономически обоснованных ставок. Остальная электрическая энергия поставляется АО «Концерн Росэнергоатом» на рынок на сутки вперед, где цена формируется на конкурентной основе. На цену оказывает влияние, в том числе цена на топливо, используемое тепловыми электростанциями, замыкающими баланс спроса и предложения на рынке. При уменьшении спроса на электроэнергию, АЭС, как одни из наиболее экономичных генераторов, сохраняют свою выработку, при этом цена на электроэнергию падает, так как с рынка вынужденно уходят наименее экономичные среди замыкающих баланс тепловых станций генераторы, объективно «поднимавшие» до этого цену на электроэнергию на рынке.

Факторы (2)-(4): Возможное падение спроса на электроэнергию со стороны основных потребителей на внутреннем рынке, а также снижение их платежеспособности находится вне сферы влияния Эмитента и его дочерних обществ. Действия Эмитента направлены на снижение, в первую очередь, финансовых рисков, присущих деятельности Эмитента, как на внутреннем, так и на внешнем рынках: консолидация активов отрасли позволила создать крупного игрока, что обеспечило снижение рисков инвесторов и в свою очередь, уменьшение стоимости привлекаемого капитала, который может быть использован для финансирования инвестиционной программы организаций. Кроме того, в текущей макроэкономической ситуации Эмитентом дополнительно предпринимаются следующие действия: импортозамещение закупаемого оборудования и комплектующих и заключение контрактов на закупку с фиксированием цены в рублях, оптимизация инвестиционной программы, активизация продвижения товаров, услуг Эмитента на внешних рынках, аудит управленческих и обеспечивающих функций для целей оптимизации процессов и снижения затрат, повышение мотивации на снижение затрат.

Фактор (5): изменение отношения населения к атомной энергетике вследствие ядерных событий. Действия Эмитента для уменьшения данного фактора: соблюдение всеми дочерними компаниями Эмитента международных и российских норм в сфере ядерной и радиационной безопасности, что является для организаций Госкорпорации «Росатом» задачей номер один. Для обеспечения надлежащего контроля ядерной и радиационной безопасности действует общероссийская автоматизированная система контроля радиационной обстановки АСКРО. Данные поступают в Ситуационно-кризисный центр Госкорпорации «Росатом», они доступны также в режиме реального времени на сайтах многих организаций Эмитента (в том числе, на caŭme www.russianatom.ru).

Фактор (6): неопределенность финансового результата дочерних компаний Эмитента, осуществляющих поставки продукции и услуг ядерного топливного цикла на внешние рынки (АО «Техснабэкспорт», АО «ТВЭЛ», АО «Ураниум Уан Груп») в значительной мере зависит от колебаний (волатильности) рыночных котировок на природный уран, услуги по конверсии и обогащению. Для снижения данной неопределенности происходит выстраивание ценовой политики, обеспечивающей поддержание оптимального баланса между рыночноориентированным и эскалационным (инфляционный рост цен) ценообразованием в контрактах. Фактор (7): распространение вируса COVID-19 в России и за рубежом, наблюдаемое в 2021-2022 гг, может привести к отложенному росту экономической и социальной неопределенности, оказать влияние на непрерывность деятельности Эмитента и его контрагентов. Эмитентом реализуются срочные меры по предупреждению завоза и распространения вируса COVID-19 на предприятиях Эмитента, выполняются превентивные и компенсирующие меры по обеспечению непрерывности деятельности Эмитента.

Конкурентные позиции Эмитента имеют серьезный запас прочности, который поддерживается, в том числе, за счет передовых высокотехнологичных научных разработок, проводимых в настоящее время и уникального опыта, накопленного более чем за 70 лет по всему спектру технологий ядерно-топливного инкла и строительства АЭС. Так, например, российская технология центрифужного разделения является наиболее экономически эффективной, в России работает единственный в мире промышленный реактор на быстрых нейтронах и т.д. Над сохранением за Россией передовых позиций в развитии технологий атомной энергетики трудятся научно-исследовательские институты, являющиеся, в том числе, дочерними

обществами Эмитента.

Эмитент не предполагает столь значительного ухудшения ситуации в отрасли, которое может отразиться на его способности исполнять обязательства по ценным бумагам и предпримет все необходимые меры для снижения негативного влияния факторов в случае их появления. В настоящее время на мировом урановом рынке имеет место некоторый дисбаланс между спросом на природный уран и его предложением. Для решения данной проблемы дочерние общества предпринимают усилия по балансировке развития добычи как на территории России, так и в других странах. Как уже отмечалось, особенностью деятельности Эмитента и его дочерних обществ является полный цикл производства, где все ключевые организации выстроены в единую цепь. Это позволяет управлять рисками, связанными с возможным негативным влиянием изменения цен на сырье. Потребность в природном уране внутри группы полностью обеспечивается добычей на производственных предприятиях, входящих в группу (с учетом вторичных источников).

Основные услуги, используемые организациями Эмитента в своей деятельности – геологоразведочные, инжиниринговые, транспортные, строительные и т.д. – также предоставляются организациями внутри группы.

Таким образом, влияние изменения цен на сырье и/или услуги на внешнем и внутреннем рынках одинаково воздействует на Эмитента и его возможности исполнять обязательства по ценным бумагам: снижение цен на уран может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи, осуществляемой дочерними компаниями Эмитента и снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ. С другой стороны, сокращение геологоразведочных работ и добычи приведет к новому балансу спроса и предложения и росту цен на урановое сырье.

В случае роста затрат на закупки материально-технических ресурсов и использование услуг сторонних организаций Эмитента предполагает следующую систему действий для уменьшения указанных рисков:

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг. Эмитент имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае существенного падения цен на сырье и услуги. Основным доходом Эмитента, как юридического лица являются поступления доходов от участия в других юридических лицах.

Резкое падение мировых цен на урановое сырье и услуги по обогащению может сократить общую величину доходов Эмитента, и, как следствие, повлечь за собой вынужденное сокращение инвестиционной программы Эмитента и его дочерних обществ.

Снижение тарифов на электроэнергию, поставляемую по регулируемым договорам, а также цен на электроэнергию на конкурентном рынке, вырабатываемую АЭС, также может повлиять на величину доходов Эмитента и объемы реализуемой инвестиционной программы. Для минимизации указанного риска проводится постоянная работа с уполномоченными органами государственной власти с целью утверждения обоснованного уровня тарифов, а также в части разработки совместно с другими заинтересованными субъектами рынка, более совершенных и обеспечивающих сбалансированность интересов производителей и потребителей электроэнергии правил и регламентов работы рынка. В настоящее время методика установления тарифов прозрачна. Несмотря на существующие еще нерешенные проблемы, ситуация благоприятна для AO «Концерн Росэнергоатом» и для Эмитента: она обеспечивает покрытие экономически оправданных издержек, возмещение всех переменных и постоянных операционных издержек, амортизации и процентов на привлеченные заемные средства, а также формирование специальных резервных фондов для строительства новых и модернизации существующих станций, а также для формирования обоснованной чистой прибыли. В среднесрочной перспективе Эмитент не предполагает серьезных негативных изменений на рынке уранового сырья и услуг по его обогащению, а также снижения тарифов на производимую электроэнергию ниже себестоимости, которые могли бы повлиять на получение доходов Эмитентом и исполнение Эмитентом своих обязательств по ценным бумагам.

#### 1.9.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в городе Москва. При этом Эмитент является частью Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и, в свою очередь, головной компанией для ряда организаций гражданской части атомного энергопромышленного комплекса, которые ведут деятельность на всей территории Российской Федерации. В связи с этим Эмитент не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

В настоящее время политическая ситуация в стране и регионах присутствия
благоприятствует деятельности Эмитента. За последние годы были разработаны и приняты
ряд нормативно-правовых документов, позволивших сформировать правовую базу для создания
Эмитента, а также решить вопросы управления организациями атомной отрасли, земельных
отношений и многие другие. Принята государственная программа «Развитие атомного
энергопромышленного комплекса» (постановление Правительства Российской Федерации от
02.06.2014 г. № 506-12 в редакции с последующими изменениями и дополнениями),
предусматривающие основные мероприятия в области реформирования и дальнейшего развития
атомной отрасли, выделяются бюджетные средства на финансирование федеральных целевых
программ, в частности, строительство атомных электростанций. Таким образом, Эмитент
оценивает политическую ситуацию в стране и регионах присутствия как стабильную и
прогнозируемую.

В 2022-2023 гг. внешнеполитическая напряженность усилилась в результате развития событий на Украине, которые могут оказать негативное влияние на товарные и финансовые рынки, а также на повышенную волатильность, особенно в отношении курсов российского рубля и иностранных валют, финансовых рынков. Введены дополнительные санкции, кредитные рейтинги Российской Федерации были значительно снижены, а затем отозваны международными рейтинговыми агентствами. Возможны дальнейшие санкционные ограничения, способные оказать негативные последствия для экономики в целом, но их полный характер и возможные последствия неизвестны.

По состоянию на дату выпуска отчетности, учитывая цель и характер деятельности Эмитента, руководство считает, что введенные санкции не оказывают критического воздействия на осуществляемую Эмитентом деятельность. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы.

Вероятность введения политически-мотивированных ограничений на деятельность Эмитента на основных рынках сбыта урановой продукции оценивается как низкая, а встречных российских экспортных ограничений как крайне низкая, стремящаяся к нулевой. Характерный для мирового уранового рынка в основном долгосрочный характер контрактов и длительность производственно-логистического цикла изготовления ядерного топлива делают маловероятным замещение поставок организаций Эмитента. В случае реализации этих рисков организации Эмитента будут вынуждены, в зависимости от конкретных обстоятельств, предпринять все разумные усилия по снижению воздействия обстоятельств непреодолимой силы на покупателей. Несмотря на малую вероятность риска ограничений такого рода, проработаны меры по снижению ущерба от них как для покупателей, так и для Эмитента, включая анализ возможностей переноса заказов на внутрироссийские предприятия, юридической защиты интересов Эмитента и др.

Возможны неблагоприятные изменения условий реализации строительных проектов со стороны иностранных государств, что может повлечь неспособность (или ограничение способности) выполнять обязательства по заключенным контрактам. В значительной степени факторы политического риска находятся вне зоны влияния Эмитента.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Эмитент осуществляет деятельность в социально-значимом секторе экономики. Организации, находящиеся под управлением Эмитента, обладают определенным уровнем финансовой стабильности, достаточной для преодоления краткосрочных негативных экономических изменений в стране. В случае, если негативные изменения ситуации в стране в целом и регионах, где Эмитент осуществляет свою деятельность, будут продолжаться, Эмитент будет проводить соответствующие мероприятия по минимизации издержек, сокращению инвестиционной программы, реализации антикризисной программы.

Эмитентом и ответственными органами государственной власти России принимаются масштабные меры по предупреждению завоза и распространения вируса COVID-19 на предприятиях Эмитента, реализуются превентивные и компенсирующие меры по обеспечению непрерывности своей деятельности.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Эмитента путем финансирования федеральных целевых программ, принятия решений уполномоченными органами государственной власти в отношении отдельных аспектов деятельности дочерних обществ при производстве и продаже продукции (в частности, установления тарифов на продукцию).

Изменения в законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность Эмитента и его дочерних обществ. Характер и частота таких изменений, и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же, как и их влияние на будущую деятельность, и рентабельность деятельности Эмитента. Параметры проводимых мероприятий, предпринимаемых Эмитентом при неблагоприятных

тенденциях, будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента.

В результате военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и других политических и социальных катаклизмов Эмитент может понести убытки. Правительство РФ принимает меры по снижению темпов роста инфляции, устранению отставания темпов роста заработной платы от темпов роста инфляции, повышению минимальных размеров пенсий, что объективно способствуют стабилизации социальной ситуации в РФ. В том числе Правительством РФ реализуются меры по поддержке отечественных компаний и организаций, а также населения РФ

Страна и регион, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность, обладают развитой инфраструктурой, хорошим транспортным сообщением и не являются удаленными и труднодоступными. Повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения оцениваются Эмитентом как минимальные.

Дочерние компании Эмитента осуществляют деятельность в различных регионах России и за рубежом, на огромной территории с различными природно-климатическими условиями и геофизическими факторами. С точки зрения возможности проведения превентивных мероприятий, опасные природные процессы, как источник чрезвычайных ситуаций, могут прогнозироваться с небольшой заблаговременностью. В каждом конкретном случае дочерние общества реализуют свой набор мероприятий, призванный минимизировать риски, связанные с опасностью стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий: проводятся подготовительные мероприятия, создаются аварийные запасы материально-технических ресурсов и аварийно-восстановительные бригады, усиливается контроль за показателями работы техники и электронных систем управления и т.д.

#### 1.9.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента, а предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер защиты затруднена неопределенностью и многовариантностью развития возможной ситуации. Финансовые риски возникают в сфере отношений Эмитента и его дочерних обществ с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Эмитента, тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности.

#### Риски, связанные с изменениями валютных курсов:

Общая стратегия Эмитента направлена на снижение риска курсовых разниц, связанного с использованием валют, отличных от российского рубля. Учитывая, что АО «Атомэнергопром» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, риски, связанные с колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

Изменения курсов валют могут иметь косвенное влияние на Эмитента через снижение уровня дохода, получаемого Эмитентом от участия в дочерних обществах, имеющих займы или кредиты, номинированные в иностранной валюте, имеющих вложения в зарубежные проекты, а также от организаций, значительную долю в выручке которых составляет экспорт, в случае, если эти величины не сбалансированы между собой.

В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют, прежде всего, на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого Эмитента.

Подходы к управлению валютными рисками:

- 1) Диверсификация валют по портфелю при соблюдении в каждом конкретном контракте одной валюты в качестве базовой;
- 2) Привлечение кредитов в валюте экспортных контрактов для соблюдения баланса требований и обязательств в валюте (естественное хеджирование);
- 3) Применение инструментов финансового хеджирования при наличии открытой валютной позиции (ОВП) в целях ее сокращения;

4) переход на взаиморасчеты с поставщиками и подрядчиками в валютах дружественных стран.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок:

Деятельность Эмитента подвержена риску изменения процентных ставок, но риск является сбалансированным. Однако повышение процентных ставок может ограничить темпы развития деятельности дочерних обществ Эмитента и косвенно (через выплату дивидендов) сказаться на деятельности Эмитента.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Подходы к управлению процентными рисками:

- 1) Соблюдение баланса процентных доходов и расходов по срокам и объемам;
- 2) При привлечении новых кредитов или займов руководство Группы решает вопрос о том, какая ставка процента фиксированная или переменная будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.
- 3) Для снижения риска по кредитам, по которым имеется риск повышения ставки, производится их погашение за счет свободной ликвидности пула. В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае (рекомендовать дочерним обществам определенный план действий с учетом общего баланса интересов).

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности АО «Атомэнергопром» и результаты финансово-хозяйственной деятельности, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Опосредованная зависимость рентабельности Эмитента от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что инфляции подвержены дочерние общества Эмитента, а сам Эмитент занимается управлением, а не производством и реализацией продукции, работ и услуг. Таким образом, нет никаких гарантий, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности Эмитента в будущем.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате наступления указанных рисков подвержен показатель дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента или поставить оплаченную продукцию. Вероятность возникновения данного риска невелика и сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией и изменением курса валют и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России также может сказаться на росте затрат дочерних обществ Эмитента и, как следствие, на объеме доходов Эмитента, получаемых от участия в других организациях.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание товаров, используемых в работе материалов и услуг, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса, и увеличить себестоимость (непосредственно в случае Эмитента — управленческие расходы, т.к. Эмитент осуществляет управление дочерними обществами).

#### 1.9.4. Правовые риски

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния эмитента, являются незначительными. Общество строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменение законодательства, а также стремится к конструктивному диалогу с органами, уполномоченными на разъяснение и толкование нормативных правовых актов. Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены Налоговым кодексом Российской

Федерации. В то же время Российское законодательство о налогах и сборах допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Это затрудняет составление прогнозов деятельности налогоплательщиков.

Несмотря на то, что эмитент стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать риски предъявления Эмитенту налоговых претензий, что приведет к необходимости защиты своих интересов в суде.

#### 1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Возможно изменение восприятия заинтересованными сторонами надежности и привлекательности Эмитента и его дочерних компаний.

Эмитент дорожит репутацией надёжного партнёра, всегда исполняющего свои обязательства, для чего Эмитентом наряду с постоянным повышением уровня безопасности и надежности продукции, выполняется комплекс мероприятий, направленных на повышение информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами, в том числе: публикуются отчеты об основных финансово-экономических и производственных результатах деятельности, а также результаты в области обеспечения ядерной и радиационной безопасности, охраны окружающей среды, вкладов в развитие территорий присутствия, реализации социальной политики и других аспектах устойчивого развития Эмитента и его ключевых организаций; сформирована и расширяется сеть информационных центров атомной отрасли, через которые проводится информационно—разъяснительная работа в регионах присутствия предприятий Эмитента.

#### 1.9.6. Стратегический риск

Риски возникновения убытков в результате принятия неверных решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента, являются незначительными. Стратегия деятельности Эмитента разработана с использованием сценарного подхода в зависимости от изменения внешней среды (макропараметры, объемы доступного финансирования, прогноз цен на электроэнергию и др.). Возможные изменения внешней среды оказывают разнонаправленное влияние на ключевые показатели эмитента, при этом в стратегии деятельности эмитента предусмотрена активная диверсификация бизнеса, в том числе развитие международного бизнеса — строительство АЭС российского дизайна за рубежом, позволяющее достичь заявленных в стратегии показателей.

Одновременно с этим, эмитентом реализуется план мероприятий, направленный не только на увеличение валютной выручки, но и оптимизацию затрат и развитие производства на территории Российской Федерации, что также позволит компенсировать негативные эффекты изменения внешней среды. Стратегия деятельности эмитента базируется на стратегии инновационного технологического развития, что обеспечивает эмитенту: повышение конкурентоспособности продукции и услуг на атомных энергетических рынках за счет модернизации существующих технологий и технического перевооружения производственных мощностей; создание новых прорывных технологий и продуктов для энергетических рынков как в сфере традиционной для атомной отрасли крупномасштабной генерации, так и для растущих сегментов малой генерации, передачи и хранения электроэнергии; технологическую и продуктовую диверсификацию за счет трансфера отраслевых наработок в новые рынки. Ресурсное обеспечение стратегии деятельности эмитента соответствует ее иелям и задачам. Для этого разработаны программы развития по видам ресурсов: кадры, финансы, капитальные вложения, территории присутствия, информационные технологии и другие. Реализация стратегии деятельности эмитента подвержена воздействию рисков, поэтому эффективное управление рисками является обязательным условием достижения стратегических целей Корпорации. Управление рисками включает: идентификацию и оценку рисков, способных оказать воздействие на стратегическом горизонте; определение владельцев рисков – руководителей, ответственных за разработку и реализацию мероприятий по управлению рисками и их мониторинг.

#### 1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности, либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Эмитент имеет лицензию на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

В случае, если в будущем у Эмитента появятся иные лицензируемые виды деятельности, Эмитента приложит все необходимые усилия по получению таких лицензий, продлению срока их действия.

Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, в том числе дочерних компаний Эмитента.

Действует система контроля и лимитирования объемов обязательств по долгам третьих лиц Эмитента и его дочерних компаний – риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе организаций, в уставных капиталах которых участвует Эмитент, а также риски возможной потери потребителей оцениваются Эмитентом как незначительные.

#### 1.9.8. Риск информационной безопасности

Обеспечение информационной безопасности (далее – ИБ) – одна из главных задач современного предприятия. АО «Атомэнергопром» осознает важность современных вызовов и угроз ИБ. Основная цель управления рисками ИБ – создание и постоянное поддержание условий, при которых риски, связанные с обеспечением ИБ, постоянно контролируются и находятся на приемлемом уровне. Надлежащий уровень ИБ в АО «Атомэнергопром» обеспечивается в соответствии с требованиями бизнеса, требованиями законодательства и регуляторов в части ИБ путем внедрения и непрерывного совершенствования системы управления ИБ на основе международных стандартов и практик.

Соблюдение принципов, правил и требований ИБ является элементом корпоративной культуры и важным условием при осуществлении повседневной деятельности, включая совместную работу с контрагентами.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- нормативное обеспечение ИБ;
- непрерывный мониторинг состояния ИБ;
- оценка рисков ИБ и актуализация мер по их нивелированию;
- внедрение современных средств контроля, позволяющих отслеживать состояние ИБ всех корпоративных информационных систем;
- внутренний аудит ИБ информационных систем;
- совершенствование процессов ИБ;
- взаимодействие с регуляторами по вопросам ИБ;
- повышение осведомленности работников и формирование необходимых навыков в области ИБ, создание корпоративной культуры в данной области и атмосферы осознания необходимости соблюдения требований ИБ.

#### 1.9.9. Экологический риск

Риск причинения вреда окружающей среде в результате осуществления деятельности на объектах использования атомной энергии и других объектах АО «Атомэнергопром». Производственная деятельность организаций АО «Атомэнергопром» при неблагоприятном воздействии внешних и внутренних факторов может привести к возникновению экологического риска, который в своем проявлении причиняет вред окружающей среде и приводит к санкциям со стороны государственных органов, финансовым потерям АО «Атомэнергопром», снижению общественной приемлемости и увеличению репутационных рисков. Основными источниками возникновения экологического риска являются: ужесточение требований природоохранного законодательства; использование устаревшего оборудования, имеющего значительный износ; недостаточное финансирование природоохранных мероприятий или их низкая эффективность, недостаточная квалификация персонала и другие.

Гарантированное обеспечение экологической безопасности в регионах присутствия входит в число приоритетов корпоративной стратегии

AO «Атомэнергопром». Сочетание эффективности производства, ответственного использования природных ресурсов и своевременных мер по охране окружающей среды демонстрирует экологически ориентированное управление и высокий уровень экологической культуры

АО «Атомэнергопром».

Экологические принципы, задачи и механизмы закреплены в Единой отраслевой экологической политике, которая является основой для функционирования, совершенствования системы экологического менеджмента и ведения природоохранной деятельности организаций АО «Атомэнергопром».

Для управления экологическим риском в AO «Атомэнергопром» задействованы следующие механизмы:

законодательное и нормативное правовое регулирование;

регулярный мониторинг состояния окружающей среды и производственный экологический контроль;

обновление оборудования и внедрение прогрессивных ресурсосберегающих технологий;

внутренний инспекционный контроль;

система корпоративной отчетности;

формирование отраслевых планов по реализации мероприятий, направленных на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду;

формирование кадровой политики и программ обучения персонала, а также содействие развитию культуры безопасности;

информационно-аналитическое и экспертное сопровождению в решении отдельных локальных проблем организаций AO «Атомэнергопром».

Результатом реализации механизмов по управлению экологическим риском является согласованность экологических и экономических аспектов деятельности АО «Атомэнергопром», что позволяет обеспечить выполнение производственных, инвестиционных и финансовых показателей с низкой вероятностью возникновения риска в течение продолжительного периода времени.

С момента основания (2007 год) АО «Атомэнергопром» приостановки хозяйственной деятельности организаций, входящих в контур его управления, по причине нанесения вреда окружающей среде не было.

#### 1.9.10. Природно-климатический риск

Риск ущерба и утраты имущества, обусловленный воздействием случайных природных (стихийные бедствия) и климатических (аномальные метеорологические, гидрологические и др. явления) факторов.

Риск, связанный с воздействием окружающей среды на организации

АО «Атомэнергопром» и вызванный природно-климатическими факторами, такими как оползни, сели, лавины, подтопление территорий (наводнение, паводок), экстремально высокие и низкие температуры, наледеобразование, сильный ветер (ураганы, смерчи), штиль, засуха, природные пожары, сильные осадки (ливень, снегопад, град), сейсмическая активность, способен привести к частичной или полной потере имущества, недополучению прибыли или возникновению дополнительных расходов, а также увеличению административной и социальной ответственности.

AO «Атомэнергопром» уделяет внимание вопросам реагирования на климатические изменения и адаптации инфраструктуры. В рамках процесса управления природно-климатическим риском разработана и утверждена дорожная карта.

Управление риском основывается на:

комплексной оценке климатических и сейсмических особенностей региона, в котором планируется сооружение объектов капитального строительства;

осуществлении производственного экологического контроля, основная задача которого — соответствие деятельности организаций, оказывающих воздействие на окружающую среду, установленным нормативам и требованиям действующего природоохранного законодательства; формировании кризисных планов сокращения выбросов загрязняющих веществ при наступлении неблагоприятных метеорологических условий;

формировании и поддержании готовности сил и средств по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в том числе природного характера;

поддержании работоспособности инженерной инфраструктуры организаций (дренажные системы, молниеотводы, гидротехнические сооружения и др.) и резервных источников тепловой и электрической энергии;

системе учета выбросов парниковых газов Госкорпорации «Росатом», включающей в себя организации АО «Атомэнергопром»;

разработке и реализации мероприятий, направленных на сокращение эмиссии парниковых газов при осуществлении производственной деятельности и пр.

С учетом климатической специфики регионов расположения организаций АО «Атомэнергопром» разрабатываются решения по снижению воздействия природно-климатических факторов на технологические процессы и реализуются инвестиционные программы, предусматривающие внедрение ресурсосберегающих технологий с низким уровнем воздействия на окружающую среду. Для ограничения экономических потерь климатические факторы учитываются при планировании и принятии стратегических отраслевых решений.

Реализация мероприятий по управлению риском позволяет обеспечить выполнение производственных, инвестиционных и финансовых показателей АО «Атомэнергопром» с низкой вероятностью его возникновения.

#### 1.9.11. Риски кредитных организаций

Эмитент не является кредитной организацией

1.9.12. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)23

Существенные для деятельности эмитента (группы эмитента) риски данного вида отсутствуют

Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента

- 2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента
  - В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения
- 2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента
- 2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента
- 2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Основные положения политики в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления эмитента:

В целях установления единых подходов при формировании и реализации кадровой политики в атомной отрасли в рамках обеспечения единства управления организациям эмитента внедрена система управления эффективности деятельности.

Действующая отраслевая система управления эффективностью деятельности обеспечивает преемственность долгосрочных и операционных целей компании, их взаимосвязь с целями и задачами работников. Основные показатели деятельности, утвержденные наблюдательным советом Госкорпорации «Росатом», декомпозируются с уровня топ-менеджмента до руководителей организаций отрасли до 6 уровня управления включительно.

Отраслевой подход к управлению эффективностью деятельности базируется на унифицированных принципах, что обеспечивает единые критерии при принятии решений о вознаграждении, горизонтальном и вертикальном перемещении работников, о включении работников в планы преемственности и в кандидаты в кадровый резерв.

Процесс управления эффективностью деятельности автоматизирован на базе единой отраслевой системы РЕКОРД

Действующая у эмитента система оплаты труда обеспечивает:

- конкурентоспособный уровень вознаграждения за труд, соответствующий уровню вознаграждения в лучших компаниях России;
- вознаграждение за результат: взаимосвязь размера заработной платы сотрудника и его результативности, профессионализма и выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ).

В соответствии с требованиями единой отраслевой системы оплаты труда и единой отраслевой политики управления эффективностью деятельности, размер годовой премии работников зависит от выполнения установленных КПЭ и отражает эффективность достижения основных показателей деятельности эмитента и входящих в его состав организаций.

КПЭ руководителей формируются на основе стратегических целей, приоритетов и основных показателей деятельности, а поставленные организациям стратегические задачи трансформируются в карты КПЭ руководителей и каскадируются до структурных подразделений и сотрудников.

Вознаграждения 24

#### Совет директоров

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	914.76
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	914.76

#### Компенсации

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование органа управления	2023, 6 мес.
Совет директоров	

компенсации отсутствуют.

#### 2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансовохозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента Уставом не предусмотрено

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров (наблюдательного совета)

Основные функции комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета):

- 1. В области контроля за формированием бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности:
- 1.1. Комитет проводит анализ и обсуждение с внешними аудиторами и руководством Общества аудированной ежегодной индивидуальной бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества, аудиторского заключения в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности, включая анализ любых значительных изменений в учетных политиках и применение данных политик.
- 2. В области контроля за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе:
- 2.1. контроль за надежностью и эффективностью системы внутреннего контроля и управления рисками Общества по данным отчетов внешней независимой оценки, профильных подразделений, руководителей Общества, материалам проверок внутреннего аудита, предоставляемых в Комитет не реже одного раза в год;
- 2.2. формирование предложений по развитию, функционированию и мониторингу системы внутреннего контроля и управления рисками Общества;
- 2.3. проведение встреч с исполнительными органами по рассмотрению существенных рисков и недостатков системы внутреннего контроля и управления рисками Общества и планов по их устранению.
- 3. В области внешнего аудита:
- 3.1. принимает участие в определении набора критериев оценки участников конкурентной процедуры выбора внешнего аудитора, формирования технического задания и/или согласовании конкурсной документации;
- 3.2. осуществляет оценку качества работы внешнего аудитора, в том числе нефинансовой отчетности (независимости, объективности, эффективности процесса внешнего аудита, по результатам которой могут быть предложены иные критерии оценки для выбора внешнего

аудитора) и оплаты его услуг;

- 3.3. анализирует результаты ежегодных аудитов индивидуальной бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества, включая аудиторские заключения и отчеты аудитора, а также информацию для руководства Общества;
- 3.4. согласовывает любые неаудиторские услуги, осуществляемые внешним аудитором на предмет влияния на независимость и объективность внешнего аудитора.
- 4. В области внутреннего аудита:
- 4.1. формирование предложений в отношении проектов документов в области внутреннего ayдита;
- 4.2. оказание содействия в обеспечении независимости, объективности и эффективности осуществления функции внутреннего контроля и аудита;
- 4.3. рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;
- 4.4. формирование предложений в отношении плана деятельности подразделения внутреннего аудита (включая рассмотрение и одобрение плана контрольных мероприятий);
- 4.5. анализ результатов контрольных мероприятий, включая анализ выполнения планов корректирующих мероприятий, утвержденных в Обществе, по результатам выявленных внутренним аудитом нарушений и недостатков системы внутреннего контроля;
- 4.6. осуществление взаимодействия с руководством подразделений внутреннего аудита по вопросам планирования деятельности внутреннего аудита, выполнения плана, отдельных аудиторских проверок, существенных недостатков и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- 4.7. оценка качества деятельности внутреннего аудита.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений):

-

Информация о наличии структурного подразделения (должностного лица), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (должностного лица):

С 09.06.2021 в штатное расписание Общества введены должности главного аудитора, внутреннего аудитора (деятельность производится в соответствии с должностными инструкциями).

Назначение должности (главный аудитор).

Обеспечение разумных гарантий достижения целей деятельности Общества и его ДЗО посредством проведения контрольных мероприятий, функционального управления СОВК, находящимися в контуре управления общества, эффективного взаимодействия с Комитетом по аудиту.

Основные обязанности (главный аудитор).

Организация планирования и проведения проектных аудитов по оценке эффективности бизнес процессов Общества и его ДЗО.

Организация функционального управления специализированными органами внутреннего контроля и аудита, находящихся в контуре управления Общества.

Организация взаимодействия с комитетом по аудиту Общества.

Выполнение других поручений руководителя.

Уведомление непосредственного руководителя о ставших известными случаях коррупционных или иных правонарушений.

#### Наличие ревизионной комиссии (ревизора) не предусмотрено Уставом

Политика эмитента в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита: *Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.* 

Принято к исполнению Положение о системе управления рисками Госкорпорации «Росатом» (Приказ №5/64-П от 29.10.2020), которая определяет отношение к рискам, устанавливает общие принципы построения корпоративной системы управления рисками (КСУР), ее цели и задачи, общие подходы к организации, распределение ответственности между ее участниками и характер их взаимодействия.

Основными целями КСУР являются:

- выявление, оценка и минимизация угроз, способных повлиять на результаты деятельности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций;
- интеграция управления рисками с основными процессами принятия решений и планирования

Госкорпорации «Росатом».

Основными задачами КСУР являются:

- своевременная идентификация возникающих рисков, влияющих на достижение целей Госкорпорации «Росатом»;
- поддержка стабильной финансовой среды организаций Госкорпорации «Росатом» с учетом оценки рисков;
- постоянный мониторинг рисков и контроль исполнения планов мероприятий по снижению вероятности возникновения рисков и их митигации.

Организация системы управления рисками включает 3 уровня управления:

-стратегический уровень осуществляется генеральным директором Госкорпорации «Росатом». Тактический уровень осуществляется уполномоченным коллегиальным органом

(Стратегическим Советом Госкорпорации «Росатом», Комитетом по рискам Госкорпорации «Росатом» и пр.).

Операционный уровень осуществляется подразделением риск-менеджмента Госкорпорации «Росатом», владельцами рисков разных уровней, риск-офицерами дивизионов, подразделениями ВКиА.

В соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» от 28 декабря 2011 г. № 1/1143-П «Об утверждении политики в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций» действует Политика в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и её организаций, которая регулирует функционирование и развитие системы внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и устанавливает:

единую терминологию в области внутреннего контроля;

цели, структуру и принципы организации системы внутреннего контроля;

требования к компонентам системы внутреннего контроля;

роли и ответственность субъектов системы внутреннего контроля;

В соответствии с Договором оказания услуг по сопровождению деятельности

ОАО «Атомэнергопром» № 48 ДКО-10 от 02.03.2010 Госкорпорацией «Росатом» в отношении Эмитента оказываются услуги в сфере проведения мероприятий внутреннего аудита с целью предоставления на системной основе независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Эмитента, включая:

- оценку эффективности системы внутреннего контроля;
- оценку соответствия деятельности Эмитента нормативным требованиям и действующему законодательству;
- разработку рекомендаций по устранению выявленных недостатков.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Приказом AO «Атомэнергопром» от 29.12.2011 №5/65-П утверждены:

- Положение о должностном лице акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс», в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и принятых в соответствии с ним нормативных правовых актов;
- Порядок доступа к инсайдерской информации акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс»;
- Порядок формирования списков инсайдеров, уведомления инсайдеров и передачи списков инсайдеров акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс»;
- Правила охраны конфиденциальности инсайдерской информации акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс».

Указанные локальные нормативные акты являются составными частями правил внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулированию рынком.

Приказом AO «Атомэнергопром» от 22.11.2021 №5/85-П утвержден Перечень инсайдерской информации AO «Атомэнергопром».

#### Дополнительная информация:

Органы управления Эмитента организуют и осуществляют внутренний контроль совершаемых фактов финансово-хозяйственной жизни в соответствии с внутренними документами и локальными нормативными актами АО «Атомэнергопром».

По решению наблюдательного совета, генерального директора или правления Госкорпорации «Росатом» контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «Атомэнергопром»

осуществляется Управлением контрольно-ревизионной деятельности и Департаментом внутреннего аудита Госкорпорации «Росатом», в соответствии с п. 6 ч .3 ст. 32 Федерального закона от 1 декабря 2007 г. № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», с целью:

- 1) Повышения результативности и эффективности финансово-хозяйственной деятельности организаций Корпорации;
- 2) Выявления причин отклонений плановых целевых показателей, скрытых потерь в использовании ресурсов;
- 3) Осуществления контроля надежности, достоверности и полноты финансовой и управленческой отчетности организаций Корпорации.

Приказом AO «Атомэнергопром» от 24.08.2023 № 5/74-П утвержден перечень инсайдерской информации Эмитента в новой редакции.

2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило изменений.

2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило изменений.

# Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента

- 3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента Информация не указывается в связи с тем, что в составе указанной информации, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило существенных изменений.
- 3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения

Изменений в составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия соответствующей отчётности, на основе которой в отчёте эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, не происходило

1.

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»* Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"* 

Место нахождения

119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом.24

ИНН: 7706413348

ОГРН: 1077799032926

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: 100

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие

уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: *прямое* распоряжение

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: *Самостоятельное распоряжение* 

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента: Иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

15.05.2023 Центральным Банком Российской Федерации был зарегистрирован документ, содержащий условия размещения ценных бумаг за номером 1-01-55319-E-009D, в соответствии с которым способ размещения - закрытая подписка, Круг потенциальных приобретателей ценных бумаг:

Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (место нахождения: г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24, ОГРН 1077799032926, зарегистрирована 18.12.2007 г. Управлением Федеральной налоговой службы по г. Москве, запись о некоммерческой организации внесена в ведомственный реестр зарегистрированных некоммерческих организаций 20.12.2007 г. Управлением Федеральной регистрационной службы по Москве за учетным номером 7714020005).

3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (золотой акции)

Информация не указывается в связи с тем, что в составе указанной информации, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило существенных изменений.

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

Информация не включается в отчет за 6 месяцев

3.5. Крупные сделки эмитента

Информация не включается в отчет за 6 месяцев

# Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах

- 4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение
- 4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций
- 4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Наименование проекта: «Строительство ВЭС 660 МВт и Завода ВЭУ» в части сооружения ветроэнергетических станций (ВЭС) мощностью 660 МВт (далее – проект «Строительство ВЭС 660 МВт») в рамках стратегической программы «Ветроэнергетика» Госкорпорации «Росатом».

Идентификационные признаки ценных бумаг:

Вид: биржевые облигации;

Серия: 001Р-01;

Регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг (программы облигаций) и дата его (ее) регистрации (идентификационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его присвоения): Регистрационный номер выпуска ценных бумаг эмитента: 4B02-01-55319-E-001P.

Дата его регистрации: 21.06.2021.

Международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A103AT8. 2 Международный код классификации финансовых инструментов (CFI): DBFUFB. Иные идентификационные признаки ценных бумаг, указанные в решении о выпуске ценных бумаг: зеленые биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 001P-01, размещаемые по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций серии 001P, имеющей регистрационный номер 4-55319-E-001P-02E от 31.05.2021.

Цели и направления реализации проекта:

Смягчение последствий изменения климата и снижение загрязнения атмосферного воздуха и, как следствие, положительное воздействие на окружающую среду (экологию). Ветроэлектростанции характеризуются отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу или образования отходов.

Принципы, критерии и стандарты проектов, указанные в решении о выпуске облигаций, которым соответствует проект:

Международно признанные принципы и стандарты в сфере экологии и «зеленого» финансирования (GBP) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Методическим рекомендациям ВЭБ.РФ по развитию инвестиционной деятельности в сфере зеленого финансирования в Российской Федерации.

Характеристики проекта, подтверждающие его соответствие принципам, критериям и стандартам проектов, указанным в решении о выпуске облигаций:

проект «Строительство ВЭС 660 MBm»: соответствует международно признанным принципам и стандартам в сфере экологии и «зеленого» финансирования (GBP) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Методическим рекомендациям ВЭБ.РФ по развитию инвестиционной деятельности в сфере зеленого финансирования в Российской Федерации.

Качественные и количественные показатели, характеризующие положительный эффект от реализации проекта на окружающую среду и (или) климат и (или) на развитие общественной жизни: Ветроэлектростанции характеризуются отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Проект	Объекты	Регион	Статус проекта	Период строител ьства <sup>1</sup>	Экономия выбросов CO2 <sup>2</sup> , тонн в год
	Адыгейская ВЭС	Республика Адыгея	Эксплуатация	09.2018- 03.2020	
	Кочубеевская ВЭС	Ставропольский край	Эксплуатация	09.2019- 01.2021	
Строительство ВЭС 660 МВт	Кармалиновская ВЭС	Ставропольский край	Эксплуатация	06.2020- 04.2021	628 060
	Марченковская ВЭС	Ростовская область	Эксплуатация	08.2020- 07.2021	
	Бондаревская ВЭС	Ставропольский край	Эксплуатация	11.2020- 09.2021	

Прим.: 1) фактические или плановые даты начала и окончания строительства объекта;

2) фактическое значение по итогам 2022 года (экспертная оценка на основе внутренней методики Госкорпорации «Росатом»).

Описание того, как эмитент планирует выявлять риски возникновения возможных негативных последствий для окружающей среды и социальной сферы, связанных с реализацией проекта, и управлять такими рисками:

Подходы к оценке рисков возникновения возможных негативных последствий для окружающей среды и социальной сферы, связанных с реализацией проекта, и управлению такими рисками встроены в процесс экспертизы соответствия проектов, регулируемый Едиными отраслевыми методическими указаниями Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития, утвержденными приказом Госкорпорации «Росатом» №1/1623-П от 25.12.2020 г.

Экспертиза соответствия проектов осуществляется Департаментом устойчивого развития Госкорпорации на основании специально разработанной формы внутренней оценки, которая состоит из перечня вопросов для определения уровня зрелости УР (далее – Форма оценки). Форма оценки применяется к продуктовым направлениям отрасли, форма оценки заполняется

организацией Госкорпорации «Росатом», отвечающей за развитие продуктового направления. 30 По результатам анализа заполненной формы оценки Департамент устойчивого развития выпускает заключение об уровне устойчивости продуктового направления (устойчивое/зеленое, промежуточный уровень) и формирует рекомендации по повышению уровня зрелости. Процедура и Форма оценки закрепляются в «Единых отраслевых методических указаниях Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития» от 25.12.2020 №1/1623-П, соблюдение которых также является обязательным для всех подконтрольных Госкорпорации «Росатом» организаций, включая АО «Атомэнергопром». Описание того, как цели и направления использования денежных средств, полученных от размещения облигаций, соотносятся со стратегией эмитента по вопросам устойчивого развития (стратегией устойчивого развития) (если применимо):

Политика Эмитента в отношении устойчивого развития закреплена на уровне материнской компании – Госкорпорации «Росатом», в которой действует утвержденная 27.07.2020 «Единая отраслевая политика Госкорпорации «Росатом» и её организаций в области устойчивого развития», соблюдение которой является обязательным для всех подконтрольных ей организаций, в том числе для AO «Атомэнергопром». Цель и направление использования денежных средств, полученных от размещения облигаций (смягчение последствий изменения климата и снижение загрязнения атмосферного воздуха и, как следствие, положительное воздействие на окружающую среду), соотносится с основными задачами в области устойчивого развития, закрепленными в «Единой отраслевой политике Госкорпорации «Росатом» и её организаций в области устойчивого развития» в части: содействия борьбе с изменением климата и минимизации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Дата начала реализации проекта: 26.04.2016 (в соответствии с параметрами утвержденных инвестиционных проектов)

Дата окончания реализации: 31.12.2023 (в соответствии с параметрами утвержденных инвестиционных проектов)

Описание стадии, на которой находится реализация проекта или указание на то, что реализация проекта не начата, с установлением планируемого срока начала реализации проекта и (или) условий, при выполнении которых будет начата реализация проекта:

проект находится на операционной фазе, все объекты генерации введены в эксплуатацию.

Сведения о достижении качественных и количественных показателей, характеризующих положительный эффект от реализации проекта на окружающую среду и (или) климат и (или) на развитие общественной жизни:

экономия выбросов СО2 (фактическое значение по итогам 2022 года (экспертная оценка на основе внутренней методики Госкорпорации «Росатом»): 628 060 тонн в год;

Наименование проекта: «Строительство ВЭС 375 МВт» (далее – проект «Строительство ВЭС 375 MBm») в рамках стратегической программы «Ветроэнергетика» Госкорпорации «Росатом». Идентификационные признаки ценных бумаг:

Серия: 001Р-02;

Регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг (программы облигаций) и дата его (ее) регистрации (идентификационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его присвоения):

Регистрационный номер выпуска ценных бумаг эмитента: 4В02-02-55319-Е-001Р. Дата его регистрации: 29,11,2022.

Международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A105K85. Международный код классификации финансовых инструментов (CFI): DBFUFB.

Иные идентификационные признаки ценных бумаг, указанные в решении о выпуске ценных бумаг: зеленые биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 001Р-02, размещаемые по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций серии 001Р, имеющей регистрационный номер 4-55319-Е-001Р-02E om 31.05.2021.

Цели и направления реализации проекта:

Смягчение последствий изменения климата и снижение загрязнения атмосферного воздуха и, как следствие, положительное воздействие на окружающую среду (экологию). Ветроэлектростанции характеризуются отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу или образования отходов.

Принципы, критерии и стандарты проектов, указанные в решении о выпуске облигаций, которым соответствует проект:

проект «Строительство ВЭС 375 МВт» соответствует следующей категории проектов Международной ассоциации рынков капитала (ІСМА):

«Возобновляемая энергия (включая производство, передачу, оборудование, продукты)». Направление «Ветроэнергетика» (в рамках которого реализуется проект «Строительство ВЭС 375 MBm») соответствует следующему направлению таксономии «зеленых» проектов: Раздел 2 «Энергетика»:

- nn. 2.1.2 n 2.1 «Создание и модернизация генерирующих объектов и поддерживающей инфраструктуры для генерации энергии на возобновляемых источниках энергии и низкоуглеродных видах топлива (ветровая энергия)»;
- nn. 2.5.2 n. 2.5 «Производство оборудования или установок для генерации энергии на возобновляемых источниках энергии и низкоуглеродных видах топлива (ветровая энергия).

Характеристики проекта, подтверждающие его соответствие принципам, критериям и стандартам проектов, указанным в решении о выпуске облигаций:

- 1) Целью проекта «Строительство ВЭС 375 МВт» является смягчение последствий изменения климата и снижение загрязнения атмосферного воздуха;
- 2) Наличие качественных и количественных показателей, характеризующих положительный эффект от реализации проекта «Строительство ВЭС 375 МВт» на окружающую среду и климат;
- 3) Ветроэнергетические станции, сооружаемые в рамках Проекта, характеризуются отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Качественные и количественные показатели, характеризующие положительный эффект от реализации проекта на окружающую среду и (или) климат и (или) на развитие общественной жизни: Ветроэлектростанции характеризуются отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Проект	Объекты	Регион	Статус проекта	Период строител ьства <sup>1</sup>	Экономия выбросов CO2 <sup>2</sup> , тонн в год
	Медвеженская ВЭС	Ставропольский край	Эксплуатация	01.2021- 11.2021	
Строительство	Берестовская ВЭС	_	Эксплуатация	06.2021- 12.2022	364 727
ВЭС 375 МВт	Кузьминская ВЭС		Эксплуатация	05.2022- 04.2023	
	Труновская ВЭС		Строительство	06.2022- 11.2023	

Прим.: 1) фактические или плановые даты начала и окончания строительства объекта;

2) планируемое значение в год с момента ввода всех объектов в эксплуатацию (экспертная оценка на основе внутренней методики Госкорпорации «Росатом».

Описание того, как эмитент планирует выявлять риски возникновения возможных негативных последствий для окружающей среды и социальной сферы, связанных с реализацией проекта, и управлять такими рисками:

Подходы к оценке рисков возникновения возможных негативных последствий для окружающей среды и социальной сферы, связанных с реализацией проекта, и управлению такими рисками встроены в процесс экспертизы соответствия проектов, регулируемый Едиными отраслевыми методическими указаниями Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития, утвержденными приказом Госкорпорации «Росатом» №1/1623-П om 25.12.2020 z.

Экспертиза соответствия проектов осуществляется Департаментом устойчивого развития Госкорпорации на основании специально разработанной формы внутренней оценки, которая состоит из перечня вопросов для определения уровня зрелости УР (далее – Форма оценки). Форма оценки применяется к продуктовым направлениям отрасли, форма оценки заполняется организацией Госкорпорации «Росатом», отвечающей за развитие продуктового направления. По результатам анализа заполненной формы оценки Департамент устойчивого развития выпускает заключение об уровне устойчивости продуктового направления (устойчивое/зеленое, промежуточный уровень) и формирует рекомендации по повышению уровня зрелости. Процедура и Форма оценки закрепляются в «Единых отраслевых методических указаниях Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития» от 25.12.2020 №1/1623-П, соблюдение которых также является обязательным для всех подконтрольных Госкорпорации «Росатом» организаций, включая АО «Атомэнергопром». Описание того, как цели и направления использования денежных средств, полученных от размещения

облигаций, соотносятся со стратегией эмитента по вопросам устойчивого развития (стратегией устойчивого развития) (если применимо):

Политика Эмитента в отношении устойчивого развития закреплена на уровне материнской компании — Госкорпорации «Росатом», в которой действует утвержденная 27.07.2020 «Единая отраслевая политика Госкорпорации «Росатом» и её организаций в области устойчивого развития», соблюдение которой является обязательным для всех подконтрольных ей организаций, в том числе для АО «Атомэнергопром». Цель и направление использования денежных средств, полученных от размещения облигаций (смягчение последствий изменения климата и снижение загрязнения атмосферного воздуха и, как следствие, положительное воздействие на окружающую среду), соотносится с основными задачами в области устойчивого развития, закрепленными в «Единой отраслевой политике Госкорпорации «Росатом» и её организаций в области устойчивого развития» в части: содействия борьбе с изменением климата и минимизации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Дата начала реализации проекта: **04.12.2017** (в соответствии с параметрами утвержденных инвестиционных проектов)

Дата окончания реализации: 31.07.2024 (в соответствии с параметрами утвержденных инвестиционных проектов)

Описание стадии, на которой находится реализация проекта или указание на то, что реализация проекта не начата, с установлением планируемого срока начала реализации проекта и (или) условий, при выполнении которых будет начата реализация проекта:

#### проект находится на стадии реализации.

Сведения о достижении качественных и количественных показателей, характеризующих положительный эффект от реализации проекта на окружающую среду и (или) климат и (или) на развитие общественной жизни:

экономия выбросов CO2 (планируемое значение в год с момента ввода всех объектов в эксплуатацию (экспертная оценка на основе внутренней методики Госкорпорации «Росатом»): 364 727 тонн в год.

Оценка текущей экономии выбросов парниковых газов от работы ВЭС АО «НоваВинд» в России включена в состав счетчика экономии выбросов, размещенном на официальном сайте Госкорпорации «Росатом» (https://www.rosatom.ru/sustainability/).

# 4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Уполномоченный орган управления эмитента, принявшего решение об утверждении политики эмитента по управлению денежными средствами, дату принятия указанного решения, а если такое решение принято уполномоченным коллегиальным органом управления эмитента, - также дату составления и номер протокола собрания (заседания) коллегиального органа управления эмитента, на котором принято указанное решение:

Политика Эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения облигаций, отдельно не утверждалась. Подходы к управлению денежными средствами в части проектного финансирования в отрасли регулируются Единой отраслевой финансовой политикой Госкорпорации «Росатом», а также Единой отраслевой политикой реализации проектов Госкорпорации «Росатом» и ее организаций с привлечением проектного финансирования. Эмитент направил в полном объеме все полученные от размещения облигаций средства на рефинансирование ранее понесенных расходов в рамках реализации проектов «Строительство ВЭС 375 МВт».

Сведения об использовании денежных средств до их направления на цели, предусмотренные решением о выпуске зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, или на цели, информация о которых раскрыта в составе политики эмитента по использованию денежных средств, полученных от размещения таких облигаций, а также после достижения указанных целей:

Эмитент не использовал денежные средства, полученные от размещения облигаций, до их направления на цели, предусмотренные решением о выпуске, поскольку проекты «Строительство ВЭС 660 МВт» и «Строительство ВЭС 375 МВт», для целей рефинансирования которых размещались облигации, уже были профинансированы.

Информация о механизме контроля за целевым использованием денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, указанном в решении о выпуске таких облигаций:

Механизм контроля за целевым использованием денежных средств, полученных от размещения 33 зеленых облигаций, не применялся, принимая во внимание характер целевого использования средств, подразумевающий рефинансирование ранее понесенных расходов по проектам «Строительство ВЭС 660 МВт» и «Строительство ВЭС 375 МВт». Необходимости в обособлении счетов у Эмитента не возникло.

График планируемых расходов на финансирование и (или) рефинансирование проекта (проектов) (в случае наличия):

весь объем денежных средств, полученный от размещения облигаций, Эмитент направил на рефинансирование ранее понесенных расходов по проектам «Строительство ВЭС 660 МВт» и «Строительство ВЭС 375 МВт» единовременно. Использование денежных средств в рамках рефинансирования указанных проектов по графику не применялось.

# 4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Общий объем денежных средств, полученных от размещения облигаций:

В 2021 году в рамках проекта «Строительство ВЭС 660 МВт» Эмитентом получено 10 млрд рублей от размещения облигаций;

В 2022 году в рамках проекта «Строительство ВЭС 375 МВт» Эмитентом получено 9 млрд рублей от размещения облигаций.

В отчетном периоде (отчетном периоде, состоящем из 12 месяцев) эмитенту поступили денежные средства от размещения облигаций: *Нет* 

Информация об общем объеме и объеме в отчетном периоде (отчетном периоде, состоящем из 12 месяцев) использованных денежных средств и о распределении указанных денежных средств между проектами с указанием объемов денежных средств, направленных на финансирование (рефинансирование) каждого из проектов:

Общий объем использованных денежных средств, направленных на рефинансирование проектов: 19 млрд рублей, из которых 10 млрд рублей использовано в полном объеме в 2021 году в рамках проекта «Строительство ВЭС 660 МВт», 9 млрд рублей использовано в полном объеме в 2022 году в рамках проекта «Строительство ВЭС 375 МВт».

Объем использованных денежных средств, направленных на рефинансирование проектов в отчетном периоде: нет.

Оценка эмитентом соответствия расходов на финансирование и (или) рефинансирование проекта (проектов) в отчетном периоде (отчетном периоде, состоящем из 12 месяцев) графику планируемых расходов на финансирование и (или) рефинансирование проекта (проектов) (при наличии такого графика) или отклонения от него:

В отчетном периоде Эмитентом денежных средств от размещения облигаций не привлекалось.

Оценка эмитентом соответствия использования денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, в отчетном периоде политике эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения таких облигаций, а в случае если проект (проекты) не определен (определены), - также политике по использованию денежных средств, полученных от размещения облигаций:

В отчетном периоде денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, Эмитентом не привлекались.

Сведения о верификаторе, подготовившем заключение (документ) о соответствии отчета об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, принципам и стандартам финансовых инструментов, указанным в решении о выпуске облигаций:

проект «Строительство ВЭС 660 МВт»:

Наименование: Акционерное общество Рейтинговое агентство «Эксперт РА» Место нахождения: г. Москва, ул. Николоямская, д. 13, стр. 2.

проект «Строительство ВЭС 375 МВт»:

Наименование: Акционерное общество Рейтинговое агентство «Эксперт РА» Место нахождения: г. Москва, ул. Николоямская, д. 13, стр. 2.

Результаты независимой внешней оценки верификатором соответствия отчета об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций

устойчивого развития, адаптационных облигаций, принципам и стандартам финансовых инструментов, указанным в решении о выпуске облигаций:

проект «Строительство ВЭС 660 МВт»: соответствует

#### проект «Строительство ВЭС 375 МВт»: соответствует

Ссылка на заключение (документ) верификатора о соответствии отчета об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, принципам и стандартам финансовых инструментов, указанным в решении о выпуске облигаций, раскрытое (раскрытый) на странице в сети Интернет: проект «Строительство ВЭС 660 МВт»: https://raexpert.ru/releases/2021/jun03c; https://raexpert.ru/releases/2023/jun22c. проект «Строительство ВЭС 375 МВт»: https://raexpert.ru/releases/2022/nov24f.

### 4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций

Информация в настоящем пункте и пунктах 4.2. (1).1- 4.2.(1).2 не приводится в связи с тем, что эмитентом не размещались инфраструктурные облигации.

- 4.2(1).1. Информация о целевом использовании денежных средств, полученных от размещения инфраструктурных облигаций
- 4.2(1).2. Информация о реализации инфраструктурного проекта

## 4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития

Информация в настоящем пункте и пунктах 4.2. (2).1- 4.2.(2).2 не приводится в связи с тем, что эмитентом не размещались облигации, связанные с целями устойчивого развития.

#### 4.2(2).1. Описание стратегии устойчивого развития эмитента

Ссылка на документ (документы), содержащий (содержащие) описание стратегии по вопросам устойчивого развития (стратегии устойчивого развития) эмитента, раскрытый (раскрытые) на странице в сети Интернет: - .

# 4.2(2).2. Информация о текущем (фактическом) значении ключевого показателя (показателей) деятельности эмитента, связанного с достижением целей устойчивого развития

### 4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода

Информация в настоящем пункте и пунктах 4.2. (3).1- 4.2.(3).2 не приводится в связи с тем, что эмитентом не размещались облигации климатического перехода.

#### 4.2(3).1. Описание стратегии климатического перехода эмитента

Ссылка на документ (документы), содержащий (содержащие) описание стратегии по вопросам устойчивого развития (стратегии устойчивого развития) эмитента, раскрытый (раскрытые) на странице в сети Интернет: -.

#### 4.2(3).2. Информация о реализации стратегии климатического перехода эмитента

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

В обращении нет облигаций эмитента, в отношении которых зарегистрирован проспект или размещенные путем открытой подписки, в отношении которых предоставлено обеспечение

## 4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием

### 4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что эмитент не выпускал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

#### 4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что у эмитента отсутствуют акции, допущенные к организованным торгам

## 4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило изменений.

#### 4.6. Информация об аудиторе эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации, индивидуального аудитора) эмитента, который проводил проверку промежуточной отчетности эмитента, раскрытой эмитентом в отчетном периоде, и (или) который проводил (будет проводить) проверку (обязательный аудит) годовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО** «ФБК»

Место нахождения: 101990, Москва, ул. Мясницкая 44/1, строение 2AБ

ИНН: **7701017140** ОГРН: **1027700058286** 

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершенных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершенных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента	Вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность; консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность)
6 месяцев 2020	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
9 месяцев 2020	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
12 месяцев 2020	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
6 месяцев 2021	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
9 месяцев 2021	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
12 месяцев 2021	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
6 месяцев 2022	Бухгалтерская (финансовая) отчетность

9 месяцев 2022	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
12 месяцев 2022	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
6 месяцев 2023	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
9 месяцев 2023	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
12 месяцев 2023	Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех завершенных отчетных лет и текущего года аудитором:

сопутствующие и прочие услуги в течение последних трех завершенных отчетных лет и текущего года аудитором эмитенту не оказывались.

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы, нет Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах

наличие долеи участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансовохозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору за последний завершенный отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Размер оплаты услуг аудитора определяется по итогам закупочной процедуры и утверждается решением Совета директоров Общества и не превышает средний размер оплаты услуг аудитора, сформировавшийся на российском рынке данных услуг:

аудит бухгалтерской отчетности за 2022 год: 408 096 рублей, включая НДС. Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.

Порядок выбора аудитора эмитента

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора для проведения обязательного ежегодного аудита Общества на текущий отчетный год (2023 г.) происходил путем проведения открытого запроса предложений в соответствии с федеральными законами от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Единого отраслевого стандарта закупок (Положения о закупке) Госкорпорации «Росатом» (далее – EOC3), утвержденного решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 07.02.2012 № 37. в редакции с последующими изменениями и дополнениями. Основные условия проведения запроса предложений: аудиторская организация, претендующая на участие в запросе предложений, должна отвечать критериям, определенным в соответствии с ЕОСЗ; информация о проведении запроса предложений публикуется на официальном сайте Госкорпорации «Росатом» (www.zakupki.rosatom.ru), не менее чем за 7 рабочих дней до срока окончания подачи заявок на участие в запросе предложений; заявки могут быть поданы аудиторскими организациями Организатору запроса предложений после опубликования извещения о проведении запроса предложений до момента окончания срока подачи заявок на участие в запросе предложений; открытие доступа к заявкам производится Организатором в день, во время и в месте, которые указаны в извещении о проведении запроса предложений; рассмотрение заявок на участие в запросе предложений на предмет их соответствия требованиям, установленным конкурсной документацией, производится комиссией на заседании Закупочной комиссией в течение 20 дней после размещения на официальном сайте и на ЭТП протокола по рассмотрению заявок на отборочной стадии, Комиссия на заседании осуществляет оценку и сопоставление заявок аудиторских организаций, признанных участниками запроса предложений, с целью выявления лучших условий проведения обязательного ежегодного аудита Общества. Оценка и сопоставление заявок осуществляется на основании критериев, указанных в извещении о проведении запроса предложений и в документации по проведению запроса предложений. Комиссия оценивает и сопоставляет предложения участников в соответствии с Методикой оценки заявок аудиторских организаций на участие в запросе предложений; предложению участника, в котором содержатся лучшие условия проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества, присваивается первый номер. Победителем запроса предложений признается участник, который предложил лучшие условия проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества, и заявке которого на участие в запросе предложений присвоен первый номер; в срок не позднее 10 дней от даты публикации результатов запроса предложений, Победитель запроса предложений направляет в адрес Заказчика проект договора на проведение обязательного ежегодного аудита

АО «Атомэнергопром». Проект договора должен быть составлен в соответствии с документацией по проведению запроса предложений и условиями, предложенными победителем запроса предложений в заявке, и подписан уполномоченным лицом аудиторской организации. По результатам запроса предложений, проведенного в 2023 гг., победителем признано ООО «ФБК», которое утверждено аудитором АО «Атомэнергопром» на текущий отчетный год (2023 г.).

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров (участников) эмитента, в том числе орган управления эмитента, принимающий решение о выдвижении кандидатуры аудитора эмитента:

Совет директоров Эмитента утверждает кандидатуру (кандидатуры) аудитора и определяет размер оплаты услуг аудитора (подпункт 14 пункта 85 Устава Общества в редакции от 12.05.2022 года).

Полное фирменное наименование:  $A\kappa\mu o$ нерное общество «Кэпт» (до 01.07.2022  $A\kappa\mu o$ нерное общество «КПМГ»)

Сокращенное фирменное наименование: АО «Кэпт» (до 01.07.2022 АО «КПМГ»)

Место нахождения: 129110, г. Москва, Олимпийский пр-кт, д. 16, стр. 5, эт. 3, пом. I, ком. 24e

ИНН: **7702019950** ОГРН: **1027700125628** 

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершенных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента	Вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность; консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность)
3 месяца 2020	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
6 месяцев 2020	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
9 месяцев 2020	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
2020	Консолидированная финансовая отчетность
3 месяца 2021	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
6 месяцев 2021	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
9 месяцев 2021	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
2021	Консолидированная финансовая отчетность
3 месяца 2022	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
6 месяцев 2022	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
9 месяцев 2022	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
2022	Консолидированная финансовая отчетность
3 месяца 2023	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
6 месяцев 2023	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
9 месяцев 2023	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
2023	Консолидированная финансовая отчетность

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех завершенных отчетных лет и текущего года аудитором:

услуги по обзору консолидированных промежуточных сокращенных финансовых отчетностей, составленных в соответствии с МСФО; оценочная деятельность

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы, нет Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансовохозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими существенное значение аудитору за последний завершенный отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

За аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента: 100 656 432 рублей. За сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги: 96 337 200 рублей.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества за последний завершенный отчетный год (2022 г.) и текущий (2023г.) происходил путем проведения открытого запроса предложений в соответствии с федеральными законами от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Единого отраслевого стандарта закупок (Положения о закупке) Госкорпорации «Росатом» (далее — ЕОСЗ), утвержденного решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 07.02.2012 № 37, в редакции с последующими изменениями и дополнениями).

Основные условия проведения запроса предложений:

- аудиторская организация, претендующая на участие в запросе предложений, должна отвечать определенным в EOC3 требованиям;
- информация о проведении запроса предложений публикуется на официальном сайте Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» (www.zakupki.rosatom.ru), и на Официальном сайте Российской Федерации в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (http://zakupki.gov.ru) не менее чем за 10 дней до дня открытия доступа к заявкам на участие в запросе предложений;
- заявки могут быть поданы аудиторскими организациями Организатору запроса предложений после опубликования извещения о проведении запроса предложений до срока, указанного в извещении;
- открытие доступа к заявкам производится закупочной комиссией публично в день, во время и в месте, которые указываются в извещении о проведении запроса предложений;
- рассмотрение заявок на участие в запросе предложений на предмет их соответствия требованиям, установленным закупочной документацией, производится на заседании комиссии;

- со дня подписания Протокола рассмотрения заявок на участие в запросе предложений, 40 закупочная комиссия осуществляет оценку и сопоставление заявок аудиторских организаций, признанных участниками запроса предложений, с целью выявления лучших условий проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества. Оценка и сопоставление заявок осуществляется на основании критериев, указанных в извещении о проведении запроса предложений и в документации о проведении запроса предложений. Комиссия оценивает и сопоставляет предложения участников в соответствии с Типовыми отраслевыми методическими указаниями по рассмотрению заявок (отборочная и оценочная стадии), особенностями рассмотрения заявок участников для различных видов продукции;
- предложению участника, в котором содержатся лучшие условия проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, присваивается первый номер. Победителем запроса предложений признается участник, который предложил лучшие условия проведения консолидированной финансовой отчетности Общества и заявке которого на участие в запросе предложений присвоен первый номер;
- в срок не позднее 10 дней от даты публикации результатов запроса предложений, Победитель запроса предложений направляет в адрес Заказчика проект договора на проведение аудита консолидированной финансовой отчетности АО «Атомэнергопром». Проект договора должен быть составлен в соответствии с документацией о проведении запроса предложений и условиями, предложенными победителем запроса предложений в заявке, и подписан уполномоченным лицом аудиторской организации.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров (участников) эмитента, в том числе орган управления эмитента, принимающий решение о выдвижении кандидатуры аудитора эмитента:

Одобрения органами управления Общества кандидатуры аудитора консолидированной финансовой отчетности не требуется. Кандидатура аудитора определяется по результатам закупочных процедур.

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

# Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

#### 5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована указанная отчетность: https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=11230&type=4

#### 5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована указанная отчетность: https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=11230&type=3