

Предварительно утвержден

Решением Совета директоров

АО «Гипровостокнефть»

Протокол № 257

от «26» мая 2023 г.

Утвержден

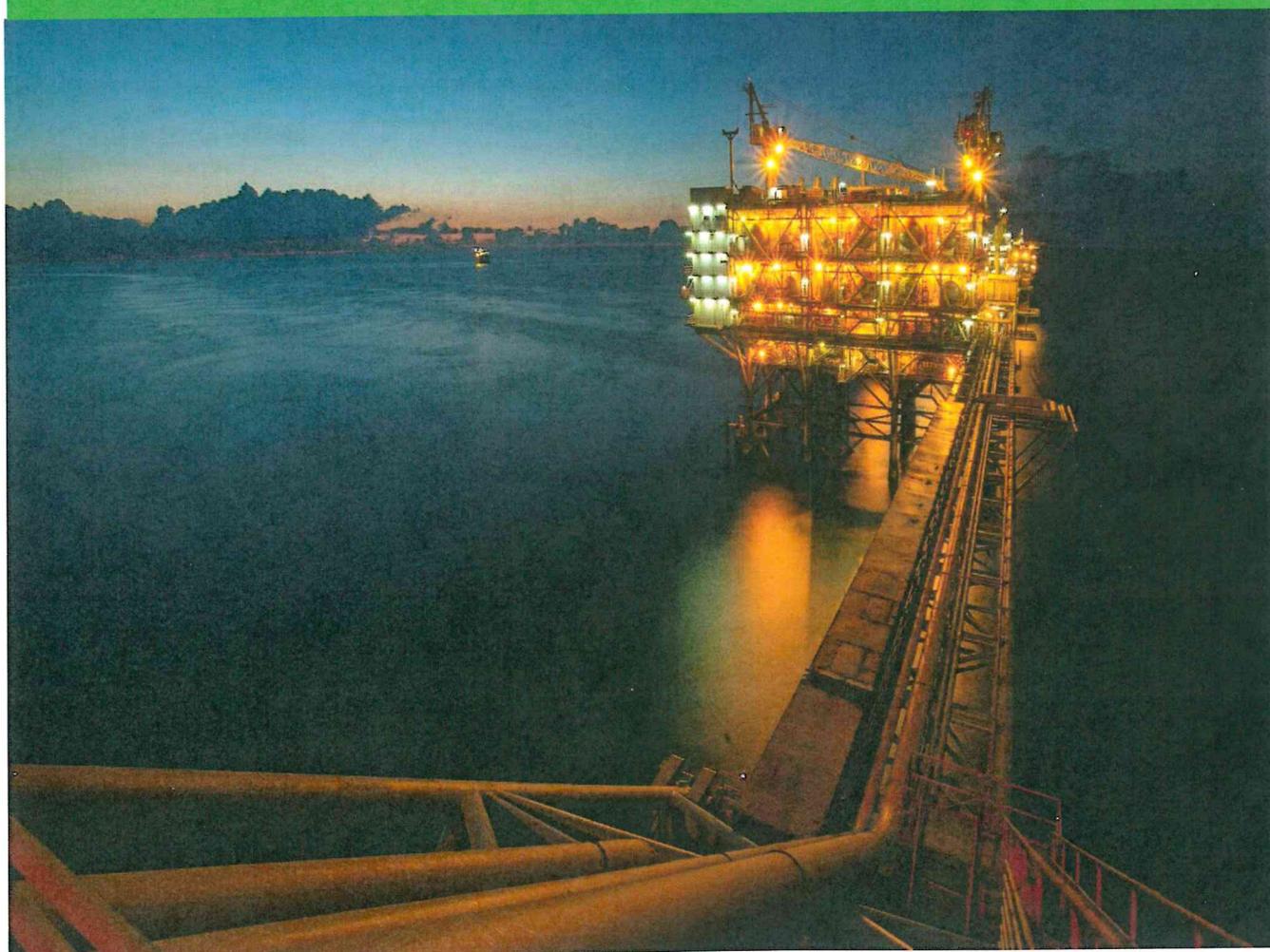
Решением Годового общего

собрания акционеров

АО «Гипровостокнефть»

Протокол № 6/н от «05» июля 2023 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» ЗА 2022 ГОД



Генеральный директор
АО «Гипровостокнефть»



Ф.Н. Тепляков

Оглавление

1. Сведения о положении Общества в отрасли	3
2. Приоритетные направления деятельности Общества	5
3. Отчет совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности	9
4. Финансовые результаты деятельности Общества	12
5. Инвестиции.....	15
6. Информация об объеме использованных видов энергетических ресурсов и мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережения.....	16
7. Перспективы развития Общества	17
8. Информация о выплате дивидендов	19
9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	21
10. Кадровое обеспечение и реализация кадровой политики	24
11. Социальное обеспечение	30
12. Информация о состоянии охраны труда, промышленной и экологической безопасности.....	31
13. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью	39
14. Сведения об органах управления и контроля	40
15. Сведения о работе Совета директоров	44
16. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	45
17. Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения лицам, входящим в состав органов управления Общества	46
Приложение № 1 - Отчет о сделках с заинтересованностью АО «Гипрвостокнефть» за 2021 год	48

1. Сведения о положении Общества в отрасли

Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» создано путем приватизации в соответствии с Указом Президента РФ № 721 от 01.07.1992 г., Распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом № 1823-р от 15.12.1995 г., зарегистрировано Постановлением № 1379 от 21.08.1996 г. администрации Ленинского района города Самара.

Основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц: 1026300961422, дата внесения записи: 16.10.2002 г., регистрирующий орган: Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Ленинскому району города Самара.

Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Самара, улица Красноармейская, д. 93. тел. (846) 276-26-30, факс: (846) 276-26-24.

Адрес электронной почты: E-mail: GIPVN@GIPVN.ru.

Реестродержатель Общества: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» ИНН 7726030449 ОГРН 1027739216757. Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: № 045-13976-000001 от 03.12.2002 г., выдана ФКЦБ России, расположенное по адресу: 107076, город Москва, ул. Стромынка, дом 18, корпус 5Б, помещение IX, почтовый адрес: 107996, Российская Федерация, город Москва, улица Стромынка, дом 18, а/я 9. Самарский филиал Акционерного общества «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» расположен по адресу: 443110, Российская Федерация, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 17, офис 16, тел. 993-87-25 и 993-87-26.

Аудитор Общества: Общество с ограниченной ответственностью «Р.О.С.ЭКСПЕРТИЗА». Местонахождение: Российская Федерация, город Москва, Тихвинский переулок, дом 7, строение 3.

Уставный капитал Общества составляет 16 158 рублей и соответствует номинальной стоимости 64 632 штук акций, в том числе:

- привилегированных акций типа «А» – 16 158 штук, регистрационный № 2-01-00068-Е;

- обыкновенных акций - 48 474 штук, регистрационный № 1-01-00068-Е.

Все акции Общества являются именными, бездокументарной формы выпуска, одинаковой номинальной стоимостью 25 копеек.

По состоянию на 31 декабря 2022 года количество голосующих обыкновенных и привилегированных акций – 64 632, общее количество акционеров – 1944, в том числе:

Юридические лица:

- АО «РМНТК «Нефтеотдача» владеет 37,9998% акций Общества в количестве 24 560 шт.

- АО «Зарубежнефть» владеет 22,0943% акций Общества в количестве 14 280 шт.

- Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» – номинальный держатель, владеет 0,7086% в количестве 458 шт.

Физические лица: 1938 акционеров, владеющие 39,1741% акций Общества в количестве 25 319 шт.

Акции не участвует в организованных торгах.

Кодекс корпоративного управления, рекомендованный к применению Банком России (письмо № 06-52/2463 от 10.04.2014 г.) акционерными обществами, применяется только в положениях, не противоречащих статусу и Уставу Общества.

АО «Гипростокнефть» - ведущий в нефтяной отрасли России комплексный научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт. «Гипростокнефть» внес большой практический вклад в развитие нефтяной промышленности Поволжья, Татарии, Башкирии, Удмуртии, Республики Коми, Ненецкого автономного округа, Сибири, Северного Кавказа, Азербайджана, Узбекистана, Казахстана и Белоруссии. За 75 лет работы в институте накоплен бесценный опыт проектирования, уникальные разработки института в области эксплуатации нефтяных месторождений применяются во всем мире, а специалисты неоднократно становились лауреатами Государственных премий. Сегодня институт продолжает участие в масштабных программах развития отрасли для нефтегазовых компаний в разных странах.

Общество является инжиниринговой организацией, занимающей высокое место в отрасли, осуществляющей комплексные исследования и генпроектирование объектов на всех стадиях освоения месторождений (Геология, Разработка, Обустройство, Добыча), с целью обеспечения максимально эффективного извлечения углеводородных ресурсов.

2. Приоритетные направления деятельности Общества

АО «Гипровостокнефть» - проектно-изыскательская и инжиниринговая организация отраслевого уровня, осуществляющая генпроектирование объектов на всех стадиях освоения месторождений (Обустройство, Добыча, Транспорт), с целью обеспечения максимально эффективного извлечения углеводородных ресурсов.

Основной вид деятельности – проектирование и инженерные изыскания объектов добычи, подготовки и транспорта нефти и газа.

Направления деятельности:

- Генпроектирование объектов на всех стадиях освоения месторождений (Обустройство, Добыча, Транспорт);
- Разработка концепций развития активов нефтегазовых компании (отдельных месторождений и групп месторождений УВС);
- Проведение исследований в области бурения и разработка проектов на строительство скважин;
- Консалтинговые услуги по управлению строительными проектами.

В группе компаний АО «Зарубежнефть» институт является центром следующих компетенций:

- Инжиниринг бурения;
- Интегрированное проектирование;
- Обустройство сложных объектов;
- Ценообразование и нормирование в проектировании и строительстве (УПСС);
- Разработка нормативно-методических материалов в области нефтегазодобычи.

Стратегическими целями Общества являются:

в области Маркетинга:

- Создание благоприятного имиджа института;
- Увеличение прибыли Общества;
- Получение преимущества в конкурентной борьбе.

в области Управления:

- Развитие управленческих, проектных и технологических компетенций персонала;
- Развитие компетенций по проектированию обустройства НГМ, НГКМ, объектов нефтегазопереработки;

- Внедрение 3D-проектирования информационного моделирования (BIM).

рыночные цели:

- Укрепление позиций института по ключевым компетенциям и в традиционных регионах присутствия (Ямало - Ненецкий АО, объекты Газпромнефть);
- Выявление новых перспективных заказчиков/партнеров за рубежом (Республика Казахстан, объекты КТК-К);

в области управления:

- Развитие технологий типизации/унификации проектных решений;

- Внедрение 3D-проектирования/информационного моделирования (BIM);
- Развитие и повышение эффективности оперативного управления производством;
- Формирование и развитие компетенций по проектированию обустройства НГМ, НГКМ, и нефтегазопереработки;
- Расширение видов услуг по инвестиционно-строительному инжинирингу.

Для осуществления деятельности Общество располагает следующими разрешениями (лицензиями), сертификатами и допусками к отдельным видам работ:

1. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Самарской области.

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ГТ № 0089406 рег. № 3112.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.05.2022г.

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.05.2027г.

2. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России.

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КИ 0286 № 014386 рег.№3366.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: лицензия на деятельность по технической защите конфиденциальной информации.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.07.2017г.

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: бессрочная.

3. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ПМ-00-011399.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Производство маркшейдерских работ.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.03.2010г.

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: бессрочная.

4. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Государственное учреждение «Управление государственного строительного контроля Мангистауской области». Акимат Мангистауской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ГСЛ № 000695 (I категория)

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: осуществление проектной деятельности на территории Республики Казахстан.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.07.2018г.

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: бессрочная.

5. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Министерство энергетики Республики Казахстан

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: № 18023554

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных производств (углеводородного сырья), нефтехимических производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.12.2018г.

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: Бессрочная.

6. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 9001:2015 в области: «Выполнение проектно-изыскательских работ в отношении объектов капитального строительства. Выполнение научно-исследовательских работ в нефтегазовой отрасли».

Номер сертификата № RU003348

Орган, выдавший сертификат: АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» .

Дата выдачи: 19.10.2020 г.

Срок действия: до 18.10.2023 г.

7. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 14001:2015 в области: «Выполнение проектно-изыскательских работ в отношении объектов капитального строительства. Выполнение научно-исследовательских работ в нефтегазовой отрасли».

Номер сертификата № RU003349

Орган, выдавший сертификат: АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь».

Дата выдачи: 19.10.2020 г.

Срок действия: до 18.10.2023 г.

8. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 45001:2018 в области: «Выполнение проектно-изыскательских работ в отношении объектов капитального строительства. Выполнение научно-исследовательских работ в нефтегазовой отрасли».

Номер сертификата № RU003350

Орган, выдавший сертификат: АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь».

Дата выдачи: 19.10.2020 г.

Срок действия: до 18.10.2023 г.

9. Выписка из единого реестра сведений о членах СРО в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах № 6315200011-20230302-1151 от 02.03.2023.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получен соответствующий допуск: на право осуществлять подготовку проектной документации.

Орган (организация), выдавший соответствующий допуск к отдельным видам работ: СРО Союз «Проектировщики нефтегазовой отрасли» (СРО-П-106-25122009).

10. Выписка из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах № 6315200011-20230302-1152 от 02.03.2023.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получен соответствующий допуск: на право выполнять инженерные изыскания.

Орган (организация), выдавший соответствующий допуск к отдельным видам работ: Ассоциация СРО «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009).

3. Отчет совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

Выручка от реализации в 2022 году составила 2 133 млн руб. (в том числе собственными силами – 1 598 млн руб., субподрядными услугами – 535 млн руб.), что выше на 193 млн руб. (на 10%) показателя нормализованного бизнес-плана на 2022 год. Плановая выручка 2022 года была нормализована на 128 млн руб. дополнительной выручки, покрывающей внеплановые расходы.

Показатели	2019	2020	2021	2022			
	Факт	Факт	Факт	План	План норм.	Факт	Откл. Факт 22 от БП 22 норм
Доля выручки от заказчиков вне корпоративного контура ГК в общей выручке предприятия, %	58%	56%	45%	57%	79%	62%	-21%
Выручка от реализации собственными силами, млн. руб.	1 286	1 389	1 433	1 472	1 597	1 598	0,1%
Выручка от реализации субподряд, млн. руб.	447	452	372	340	343	535	56%
Доля субподрядчиков в работах, выполняемых предприятием, %	28%	25%	20%	19%	18%	24%	37%
Объем выполнения работ, млн. руб.	1 733	1 841	1 805	1 812	1 940	2 133	10%
Рентабельность деятельности, %	4%	9%	20%	9%	5%	6%	7%
ССЧ, всего	783	749	698	690	696	693	0%
ССЧ АУП	39	29	16	18	17	17	-2%
ССЧ ПП	744	720	682	672	679	676	0%
Производительность труда, тыс. руб./чел.	2 215	2 458	2 586	2 626	2 788	3 078	10%
Производительность труда собственными силами, тыс. руб./чел.	1 643	1 855	2 054	2 134	2 295	2 306	0,5%

**Объемы проектно-изыскательских, научно-исследовательских работ,
услуг по авторскому надзору и иных работ (услуг) по профилю
деятельности АО «Гипровостокнефть» в разрезе заказчиков
(тыс. руб. с НДС)**

Заказчик	Объем собственные силы	Объем субподряд	Всего с НДС
АКСИС ПРО, ООО	422 206,80	0,00	422 206,80
АМНГР, АО	12 397 649,54	11 170 020,00	23 567 669,54
АРКТИКГАЗ, АО	64 931 732,42	115 206 673,56	180 138 405,98
АРТАМИРА, ООО	1 020 000,00	528 000,00	1 548 000,00
АСМ, ООО	390 658,04	0,00	390 658,04
ВЕЛЕССТРОЙ, ТОО	1 071 486,03	0,00	1 071 486,03
ВЕЛЛ СЕРВИС, ООО	83 616,00	0,00	83 616,00
ВНИИНЕФТЬ, АО	48 383,99	0,00	48 383,99
ВОЛГОГРАДНИПИМОРНЕФТЬ, ООО	20 640 000,00	0,00	20 640 000,00
ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ, ООО	72 261 114,17	113 585 263,28	185 846 377,45
Газпромнефть-Оренбург, ООО	330 650,23	4 726 704,98	5 057 355,21
ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЯМАЛ, ООО	9 463 063,50	4 306 460,90	13 769 524,40
ГЕОПРОГРЕСС, ООО	85 920,00	0,00	85 920,00
ГИПРОТРУБОПРОВОД, АО	3 046 550,70	0,00	3 046 550,70
ГЛОБАЛТЭК, ООО	15 594 449,11	910 305,30	16 504 754,41
ЗАРУБЕЖНЕФТЬ, АО	23 300 034,22	0,00	23 300 034,22
ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА САМАРА, ООО	3 494 262,66	0,00	3 494 262,66
ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА, ООО (ОПЕРАТОР)	204 976 554,35	19 431 583,24	224 408 137,59
ЗН СЕВЕР, ООО	144 775 943,83	15 698 138,83	160 474 082,66
ЗН СНАБЖЕНИЕ, ООО	249 604,84	0,00	249 604,84
ЗНО, ООО	83 616,00	0,00	83 616,00
ИНВЕСТ ТРЕЙД, ООО	712 473,02	169 515,86	881 988,88
ИНК, ООО	62 715 077,87	2 680 978,50	65 396 056,37
ИНТЕХСТРОЙ, ООО	111 270,00	0,00	111 270,00
ИТ-СЕРВИС, ООО	387 886,63	0,00	387 886,63
КТК-К, АО	90 828 174,32	7 399 325,74	98 227 500,06
КТК-Р, АО	258 660 520,54	16 399 222,57	275 059 743,11
ЛУКОЙЛ-НИЖНЕВОЛЖСКНЕФТЬ- КАЛМЫКИЯ, ООО	63 534 881,99	85 386 936,85	148 921 818,84
МЕРЕТОЯХАНЕФТЕГАЗ, ООО	65 904 945,54	2 443 941,30	68 348 886,84
НГП СЕВЕРО-КАРАСЕВСКОЕ, ООО	95 085 187,98	10 763 531,59	105 848 719,57
НЕКИПЕЛОВ В.Л., ИП	2 672 351,00	0,00	2 672 351,00
НЕСТРО САМАРА, ООО	33 761,03	0,00	33 761,03
НЕСТРО, ООО	3 460 215,73	0,00	3 460 215,73
НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ, ПАО	1 175 150,59	0,00	1 175 150,59
НИПИ НЕФТИ И ГАЗА УГТУ, ООО	21 803 789,90	0,00	21 803 789,90
НИПИГАЗ, АО	118 123,16	0,00	118 123,16
ННК-ОРЕНБУРГНЕФТЕГАЗ, ООО	579 730,71	0,00	579 730,71
НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ, ООО	227 174,40	0,00	227 174,40
НПО СЕВЕРНАЯ АРХЕОЛОГИЯ-1, ООО	381,69	0,00	381,69
НТЭК, АО	192 912 943,10	69 516 007,03	262 428 950,13
ОЙЛГАЗТЭТ, АО	120 480,00	0,00	120 480,00
ОКТЯБРЬСКОЕ УБР, ООО	223 300,80	0,00	223 300,80
ОРЕНБУРГНЕФТЕОТДАЧА, АО	27 208 838,13	4 116 152,46	31 324 990,59
ПК МРАМОР УРАЛА, ООО	83 616,00	0,00	83 616,00
ПСИ, ООО	171 000,00	0,00	171 000,00
ПЦ УГНТУ НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ, ООО	17 815 509,24	9 175 269,66	26 990 778,90
РИТЭК, ООО	48 696 005,47	195 330,19	48 891 335,66
РМНТК НЕФТЕОТДАЧА, АО	1 792 054,80	0,00	1 792 054,80
РУСВЬЕТПЕТРО СК, ООО	305 507 901,13	72 045 392,95	377 553 294,08
САМАРАНЕФТЬ-СЕРВИС, ООО	657 820,80	26 179,20	684 000,00

Заказчик	Объем собственные силы	Объем субподряд	Всего с НДС
САМАРАПЕТРОЛАБ, ООО	2 308 204,11	0,00	2 308 204,11
САТДАРОВ Н.С., ИП	24 475,08	0,00	24 475,08
СЕРВИС-ОТРАДНЫЙ, ООО	941 430,88	0,00	941 430,88
СЗ КВОИТ, АО	300 000,00	0,00	300 000,00
СКС, ООО	80 978,40	0,00	80 978,40
СНГТ, ООО	7 094 919,94	0,00	7 094 919,94
СУЗУН, АО	2 176 357,04	0,00	2 176 357,04
ТААС-ЮРЯХ Нефтегазодобыча, ООО	2 191 358,83	60 085 544,16	62 276 902,99
ТАТНЕФТЬ ИМ. В.Д. ШАШИНА, ПАО	10 238 511,19	0,00	10 238 511,19
ТЭК ШЕРЕМЕТЬЕВО, ЗАО	22 480 955,25	14 432 609,05	36 913 564,30
ТЭК, ООО	241,16	0,00	241,16
УЛЬЯНОВСКНЕФТЕГАЗ, ООО	6 251 657,67	1 144 534,46	7 396 192,13
УНГП, АО	1 587 445,24	301 595,72	1 889 040,96
ЭКСОН НЕФТЕГАЗ ЛИМИТЕ (БАГАМСКИЕ ОСТРОВА) ЮЖНО-САХАЛИНСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО	604 310,40	0,00	604 310,40
ИТОГО	1 898 148 907,16	641 845 217,41	2 539 994 124,57

4. Финансовые результаты деятельности Общества

Итогом производственно-хозяйственной деятельности АО «Гипровостокнефть» в 2022 году явились следующие сводные показатели:

Сводные показатели

млн руб.

Показатели, млн руб.	2019	2020	2021	2022			
	Факт	Факт	Факт	План	План норм.	Факт	Откл. Факт 22 от БП 22 норм
Выручка	1 733	1 841	1 805	1 812	1 940	2 133	10%
Выручка (собственные силы)	1 286	1 389	1 433	1 472	1 597	1 598	0,1%
Выручка (субподряд. услуги)	447	452	372	340	343	535	56%
Операционные расходы	1 325	1 324	1 363	1 336	1 482	1 695	14,4%
Административно-управленческие расходы	64	66	68	71	76	68	-10%
Налоги	195	213	240	226	275	269	-2%
ЕБИТДА	71	162	366	162	105	124	18%
Амортизация	34	51	56	65	64	63	-2%
Накопленные проценты (+/-)	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль / убыток от выбит. ОС, НМА (+/-)	0	0	154	0	-1	-1	22%
Прочие доходы и расходы (+/-)	50	-62	73	-16	-12	3	-126%
Прибыль / убыток по курс. разницам (+/-)	0	2	-3	0	-8	-10	34%
Налог на прибыль	-4	19	65	19	2	15	513%
Чистая прибыль	41	93	244	78	39	46	18%
CAPEX	45	77	32	110	108	55	-49%
FCF	53	137	174	105	97	141	45%
Выработка на 1 чел. (тыс. руб./чел.)	2 215	2 458	2 586	2 626	2 789	3 078	10%
Удельные затраты на 1 чел. (соб. силами)	1 076	1 150	1 421	1 444	1 636	1 648	0,7%

*Показатель ЕБИТДА рассчитан по методике Рос. Имущества

млн руб.

Наименование статей	2019	2020	2021	2022			Откл. Факт 2022-Факт 2021	Откл. Факт 22 от БП 22 норм
	Факт	Факт	Факт	План	План норм	Факт		
Операционные расходы	1 325	1 324	1 363	1 336	1 482	1 695	332	213
Расходы на персонал	619	673	786	726	897	898	113	1
Материально-техническое обеспечение	25	22	19	41	32	27	8	-5
Капитальный ремонт ОФ_ТО, ТР и содержание	17	24	14	24	23	21	7	-2
Коммунальные услуги	15	13	11	14	11	12	2	1
Транспортные услуги	3	4	1	4	3	3	1	-1
Охрана труда и ПБ	3	2	6	4	2	6	1	4

Прочие расходы производственного характера	642	587	526	524	513	727	201	214
- Расходы на субподряд	483	463	371	340	343	553	182	210
- Прочие расходы (кроме субподряда)	159	124	155	184	170	174	19	4
в т.ч. на услуги ЦИТ, ЦИБ, ЗН	1	2	6	20	26	32	25	5

Операционные расходы в 2022 году составили 1 695 млн руб., что на 213 млн руб. выше нормализованного плана. Основное влияние на показатель оказали рост расходов на услуги субподрядных организаций (+210 млн руб.) в связи с ростом выручки от субподрядных организаций, рост стоимости услуг ЦИТ, ЦИБ (+5 млн руб.), другие расходы OPEX собственными силами были оптимизированы (-1 млн руб.).

БП OPEX суммарно был нормализован на +145 **млн руб.**, в т.ч.:

+35 **млн руб.** рост расходов на персонал при индексации ФОТ на 9% с 01.01.2022 (в БП заложена индексация 4%) (письмо ЗН № ДУ-50-322 от 03.02.2022);

+56 **млн руб.** рост расходов на персонал при индексации ФОТ на 7,7% с 01.04.2022 (в БП не закладывалась) (письмо ЗН № СК-23-1266 от 22.04.2022);

-3 **млн руб.** оптимизация OPEX в прогнозе 6+6 2022;

+57 **млн руб.** рост расходов на персонал при выравнивании выплат социального характера по ГК ЗН (нормализация на выравнивание ВСХ за счет снижения операционной эффективности согласована при увеличении EBITDA до 180 млн руб., значение достигнуто в прогнозе 6+6 2022 (протокол выездного совещания в АО «Гипрвостокнефть» под руководством Генерального директора ЗН №СК-СС-69 от 05.08.2022).

млн руб.

Наименование статей	2019	2020	2021	2022			Откл. Факт 2022-Факт 2021	Откл. Факт 22 от БП 22 норм
	Факт	Факт	Факт	План	План норм.	Факт		
АУР, всего	64,1	65,6	68,1	71,2	75,7	67,8	-0,3	-7,8
Расходы на персонал	51,8	46,6	36,9	41,9	44,7	38,3	1,4	-6,4
Материально-техническое обеспечение	0,8	0,5	0,4	0,2	0,4	0,8	0,4	0,4
Ремонт ОФ_ТО, ТР и содержание	0,8	0,9	0,6	0,0	0,6	0,5	-0,1	-0,1
Командировочные расходы	1,7	0,3	1,3	1,8	1,0	1,0	-0,2	0,0
Консультационные услуги и ПО (без ВГО)	0,7	0,6	0,6	0,4	0,4	0,3	-0,3	-0,1
Расходы на банковское обслуживание	0,2	0,4	0,5	0,6	1,0	1,2	0,7	0,1
Прочие расходы	5,4	7,0	1,7	3,8	3,4	1,6	-0,1	-1,8
Расходы на ЦИТ, ЦИБ, ЗН	2,6	3,3	4,9	2,2	2,2	2,2	-2,7	0,0
Расходы на ЦОБ	0,0	6,2	21,3	20,3	21,9	21,9	0,6	0,0
ССЧ АУП	39	29	16	18	17	17	0	0
АУР, тыс. руб./чел. в мес.	139	187	349	330	367	337	-12	-30

В 2022 году административно-управленческие расходы ниже нормализованного БП 2022 г. на 8 млн руб. (-11%) за счет снижения расходов на персонал (-6,4 млн руб.) в связи с неполным замещением ставки ЗГД по коммерции, роста расходов на банковское обслуживание (+0,1 млн руб.) в связи с ростом расходов на комиссии по банковским гарантиям, предоставленным заказчикам ПИР во исполнение договоров, остальные расходы АУР оптимизированы (-1,5 млн руб.).

БП АУР суммарно был нормализован на **+4 млн руб.**, в т.ч.:

+1 млн руб. рост расходов на персонал при индексации ФОТ на 9% с 01.01.2022 (в БП заложена индексация 4%) (письмо ЗН № ДУ-50-322 от 03.02.2022);

+4 млн руб. рост расходов на персонал при индексации ФОТ на 7,7% с 01.04.2022 (в БП не закладывалась) (письмо ЗН № СК-23-1266 от 22.04.2022);

-3 млн руб. оптимизация АУР в прогнозе 6+6 2022;

+3 млн руб. рост расходов на персонал при выравнивании выплат социального характера по ГК ЗН (нормализация на выравнивание ВСХ за счет снижения операционной эффективности согласована при увеличении EBITDA до 180 млн руб., значение достигнуто в прогнозе 6+6 2022 (протокол выездного совещания в АО «Гипрвостокнефть» под руководством Генерального директора ЗН №СК-СС-69 от 05.08.2022).

5. Инвестиции

Инвестиционная программа на 2019-2022 гг.

млн руб.

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022		
	Факт	Факт	Факт	План	Факт	Откл.
Капитальные вложения, млн руб.	45	77,7	32,4	110,4	55,2	-55,2
Лабораторное оборудование	0	0	0	0,0	0,0	0,0
Производственное оборудование	15	1,2	2,1	11,3	3,6	-7,7
Спецтехника и автотранспорт	8	5,5	10,3	27,2	4,2	-23
Оборудование ИТ (серверное оборудование, оргтехника и компьютерная техника)	21	63	18,3	46,5	29,7	-16,8
Строительство 5-этажного пристроя к производственному зданию по адресу: год Самара, ул. Красноармейская, 93	0	0,6	0	0	0	0,0
Прочее	1	7,1	1,7	25,4	17,7	-7,7

Направления инвестирования в 2022 году:

1. Производственное оборудование

В 2022 году было приобретено оборудование для инженерно-геодезических работ на сумму 2,6 млн руб. (трассоискатель и цифровой нивелир), а также оборудование для исследования пучинистости грунтов стоимостью 0,4 млн руб., таймер капиллярной пропитки -0,2 млн руб., взрывозащищённый фотоаппарат - 0,4 млн руб. для выполнения работ по авторскому надзору.

2. Спецтехника и автотранспорт

Приобретение легкового автомобиля KIA Carnival для транспортного обеспечения представителей АО «Зарубежнефть» и руководства АО «Гипровостокнефть». Перенос поставки буровой установки на шасси КАМАЗ (6x6) на февраль 2023г. в связи с длительными тендерными процедурами и ожиданием стабилизации цен на рынке.

3. Оборудование ИТ

В 2022 году было приобретено 40 современных компьютеров и 21 ноутбук. Это позволило довести количество современных компьютеров в обществе до уровня 706 шт. (что составляет 83% от всего парка техники).

В новом серверном помещении смонтировано и введено в эксплуатацию сетевое, серверное оборудование, оборудование систем хранения данных, закупленное по программе переоснащения ИТ-инфраструктуры. Введён в эксплуатацию вместительный сервер резервного копирования.

4. Прочее:

В 2022 году было осуществлено обустройство серверной комнаты (выполнение ремонтных работ) на сумму 7,1 млн руб., проведен ремонт системы отопления 4-х этажного здания на Красноармейской 93 (10,5 млн руб.).

6. Информация об объеме использованных видов энергетических ресурсов и мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережения

В соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», согласно программы энергосбережения одним из приоритетов внутрихозяйственной политики Общества является повышение эффективности энергопотребления и энергосбережение.

В 2022 году были разработаны следующие мероприятия по энергосбережению электрической, тепловой энергии и потребления воды:

- замена светильников на светодиодные;
- использования режима «дежурного отопления» административных зданий;
- промывка систем отопления административных зданий;
- промывка 3-х пластинчатых теплообменников административного здания по ул. Красноармейская, 93;
- выборочная замена уплотнителей в пластиковых и деревянных окнах на новые, современные для предотвращения теплопотерь через неплотности;
- контроль за техническим состоянием водопроводных и канализационных сетей на наличие утечек.

За 2022 год в Обществе внедрены все мероприятия.

Показатели достижения экономического эффекта от внедрения мероприятий в 2022 году по Обществу следующие:

- план – 202,15 тыс. руб.,
- факт – 201,80 тыс. руб.

7. Перспективы развития Общества

ФОКУС ВНИМАНИЯ И ВЫПОЛНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ЗАДАЧ В 2022 ГОДУ

ФОКУС ВНИМАНИЯ		Плановая выручка (собственные силы), млн руб.	Фактическая выручка (собственные силы), млн руб.
1	Сохранить конкурентные преимущества на рынке инжиниринговых услуг, посредством:	1 472	1598
	развития гибкой системы ценообразования, в том числе с применением ресурсного метода и оценки рентабельности работ/услуг		
	диверсификации портфеля заказов		
	повышения качества проектных работ и инжиниринговых услуг		
	повышения эффективности оперативного контроля и управления производством;		
2	Усилить компетенции в области:		
	Инструментального обследования зданий и сооружений	35	39
3	Развить компетенции в области:		
	Проектирования обустройства объектов, расположенных на шельфе	12	19,6
4	работы в целях сокращения сроков строительства скважин в секции технической колонны ОК-245/168 мм	2	2

С целью достижения целевых показателей развития решены основные задачи:

1. Определение оптимальной договорной цены на выполнение проектных, изыскательских работ, обеспечивающей запланированный уровень доходности

Задача	Ожидаемый результат	Фактический результат
Развитие системы поиска объектов - аналогов по трудозатратам	Создание инструментов поиска в Реестре объектов - аналогов по параметрам Быстрый поиск и подбор объекта-аналога для использования в новых проектах	Сформирован состав параметров объектов и паспортов объектов проектирования для наполнения базы параметров проектов и оптимизации подбора объектов-аналогов. Система запущена в работу

2. Диверсифицирован портфель заказов:

Задача	Ожидаемый результат	Фактический результат
<p>Формирование портфеля проектов с ориентацией на ключевых заказчиков работ/услуг: ГК Зарубежнефть, ПАО «Газпромнефть», ООО «ИНК», КТК-Р, КТК-К</p>	<p>Заключение долгосрочных контрактов Возможность планирования работ на среднесрочную перспективу (3-5 лет)</p>	<p>Распределение объемов работ в 2022 году по ключевым Заказчикам: - ПАО "Газпром нефть" – 12,6% - ДО АО "Зарубежнефть" – 44,2% - ПАО Лукойл – 11,3 % - КТК Р, КТК К –18,1% - прочие -31,5%</p>
<p>расширение круга заказчиков за счет объемов по объектам АО «НТЭК», ПАО «Лукойл», ООО «РИТЭК», ООО «Глобалтэк», АО «Арктикгаз»;</p>	<p>Увеличение доли выручки вне корпоративного контура Привлечение новых заказчиков работ/ услуг</p>	<p>доля выручки вне корпоративного контура составила 62,4 % Заклучены контракты и выполнены объемы работ по договорам с новыми заказчиками: ООО «ННК Оренбургнефтегаз»; ООО «ВолгоградНИПИморнефть»; ООО «Меретояханефтегаз»; ООО «Глобалтэк»; ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"</p>

3. Повышено качество проектных работ:

<p>Развитие системы производственного планирования</p>	<p>Средний показатель удовлетворенности Заказчиков в периметре Группы компаний в 2022 году вырос относительно 2021 года. В 2021 году средний показатель удовлетворенности составлял 4,39 по 5-ти бальной шкале, в 2022 году – 4,42 по 5-ти бальной шкале.</p>
<p>Тиражирование опыта по прямому 3D-проектированию</p>	<p>Выполнены работы с применением технологий прямого 3D по 3-м проектам ЗНДХ, в результате минимизировано количество коллизий на площадке строительства.</p>

8. Информация о выплате дивидендов

На годовом общем собрании акционеров 30.06.2022 г. было принято решение выплатить дивиденды по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2021 год.

Чистая прибыль по результатам 2021 г. составляет 244 317 тыс. руб.

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 11.06.2021 г. № 1589-р на выплату дивидендов направляется не менее 50% прибыли общества без учета в составе этой прибыли:

- доходов и расходов, связанных с признанием (восстановлением) убытка от обесценения основных средств и нематериальных активов, а также с их списанием (за исключением списаний, связанных с продажей);
- разницы между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей их оценкой;
- доходов и расходов, связанных с курсовыми разницеми.

С учетом вышеуказанного Распоряжения Правительства, при формировании базы для распределения дивидендов, чистая прибыль уменьшена на полученный доход от внесения 10-этажного здания в УК ООО «Нестро Самара».

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Дивиденды за 2021 г. (выплаты в 2022г.)
1	Чистая прибыль	тыс. руб.	244 317,00
2	Доход от передачи 10-этажного здания в УК ООО «Нестро Самара»	тыс. руб.	150 249,13
3	Чистая прибыль с учётом нормализации	тыс. руб.	94 067,87
4	% суммы дивидендов от чистой прибыли	%	50,00%
5	Сумма выплат на дивиденды	тыс. руб.	47 033,93

Ежегодный фиксированный размер дивидендов по привилегированным акциям определяется согласно п. 7.2. Устава АО «Гипровостокнефть» как 10% чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций (16 158 шт.) или 1 512,05 руб. на 1 привилегированную акцию.

В соответствии с п. 7.2. Устава АО «Гипровостокнефть» привилегированные акции дают право на увеличение годового дивиденда до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям, если величина дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции по итогам года, превышает величину 10% чистой прибыли.

На основании п. 7.2 Устав Общества, размер дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям, рассчитанный на основе итогов 2021 года, представлен в таблице.

Дивиденды	К выплате - всего, тыс. руб.	Количество акций, шт.	Размер дивидендов в расчете на 1 акцию, руб.
Привилегированные акции типа «А»	24 431 703,90	16 158	1 512,05
Обыкновенные акции	22 602 456,72	48 474	466,28
Итого	47 034 160,62	64 632	

Остаток суммы чистой прибыли в размере 197 282,84 тыс. руб. был направлен на развитие АО «Гипровостокнефть».

Объявленные дивиденды выплачены в полном объеме в срок: номинальному держателю по 26.07.2022 г. включительно, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам по 16.08.2022 г. включительно.

По акциям, принадлежащим Акционерному обществу «Зарубежнефть» начислены дивиденды в сумме 5 792 876,40 руб., с данной суммы удержан налог по ставке 13% в размере 865 602,00 руб.

По акциям, принадлежащим АО РМНТК «Нефтеотдача» начислены дивиденды в сумме 9 963 097,80 руб., с данной суммы удержан налог по ставке 13% в размере 1 488 739,00 руб.

9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

МЕРОПРИЯТИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Целевой показатель	Анализ факторов риска/возможности				Оценка влияния риска (прогноз)			Фактическая оценка влияния риска	Комментарий	
	Наименование фактора	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Вероятность	Воздействие			Мат. ожидание
FCF	1. Общее снижение инвестиционной активности нефтегазовых компаний РФ. Снижение издержек на новое строительство и заморозки действующего строительства	▼	▼	▼	▼	10%	28,97	2,9	Риск не реализовался	1. Проводится оценка рисков контрактования текущих и перспективных работ. Резервный пул перспективных контрактов формируется с учетом проведенной оценки. На конец 2022 года заключено договоров на сумму 2133 млн. руб. (117,7% от БП 2022).
	2. Рост доли Заказчиков (вне контура ГК ОА «Зарубежнефть»), применяющих пониженные коэффициенты индексации базовых цен относительно рекомендованных	▼	▼	▼	▼					2. Расширение объемов работ на территории Республики Казахстан. На конец 2022 года заключено договоров с КТК-К на 98,2 млн. руб. Подписанный объем работ по договорам с новыми заказчиками: ПАО Лукойл (204,8 млн руб.), Глобалтэк (13,8 млн руб.), АО НТЭК (218,7 млн руб.).
										3. Ориентация производственной деятельности на ключевых заказчиках: ГК Зарубежнефть, Газпромнефть, КТК (РФ, РК), расширение портфеля заказов. На конец 2022 года заключено договоров по ГК АО «Зарубежнефть» на 801,7 млн. руб. (44,2 % от БП 2022). Подписано договоров вне контура ГК АО «Зарубежнефть» на сумму 1331,3 млн. руб. (73,4 % от БП 2022): - ПАО «Газпромнефть» 227,5 млн. руб. (12,6 % от БП 2022); - АО «КТК-Р», АО «КТК-К» 327,4 млн. руб. (18,1 % от БП 2022); - прочие 776,4 млн. руб. (42,8 % от БП 2022).
										1. С целью повышения отказоустойчивости ИТ-инфраструктуры в 2022 году запущена в эксплуатацию новая серверная, смонтированы и введены в эксплуатацию - новая система хранения данных, 5 новых серверов, 4 коммутатора сети хранения данных. Создана отказоустойчивая сеть хранения данных на основе узлов в серверной 132к. и серверной 107к. Создана отказоустойчивая инфраструктура сети Ethernet на уровне ядра сети в масштабе серверных 132, 107, 253 и 229 комнат. 2. Закуплено и введено в эксплуатацию 20 современных ноутбуков для оснащения авторского надзора и обеспечения интернета в офисах, закуплено 6 4G модемов, 30 IP-телефонных аппаратов. Закуплено и введено в эксплуатацию 40 современных системных блоков, произведена модернизация 50 шт. системных блоков 2015 года (увеличение оперативной памяти с 8 Гб до 24-32 Гб) 3. Подготовка еженедельного отчета по тендерным процедурам. Постоянный мониторинг результатов участия и новых тендеров постоянных и потенциальных Заказчиков. За 4 квартал 2022 года приняли участие в 51 тендерах, из которых 10 выиграно, 21 проиграно, 8 отменено заказчиками, 30 на рассмотрении у заказчика (тендерные процедуры ещё не завершены). Всего за четыре квартала 2022 года приняли участие в 219 тендерах, из которых 64 выиграно, 92 проиграно, 16 отменено заказчиками. 4. Программа оптимизации затрат на 2022 г. реализована на этапе формирования БП. Реализованы дополнительные оптимизационные мероприятия.

Риск	Целевой показатель	Анализ факторов риска/возможности				Оценка влияния риска (прогноз)			Фактическая оценка влияния риска	Комментарий	
		Наименование фактора	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Вероятность	Воздействие			Мат. ожидание
2. Риск: Снижение эффективности работы предприятия по причине несоблюдения сроков, низкого качества проектирования и оттока (потери) опытного квалифицированного персонала	FCF	1. Пересмотр плана объемов работ ПИР Заказчиками, изменение технических решений Заказчиком, длительные процедуры рассмотрения и приемки документации Заказчиком	▼	▼	▼	▼	15%	40,04	6,01	Риск не реализовался	1. Проводится оценка рисков контрактования текущих и перспективных работ. Резервный пул перспективных контрактов формируется с учетом проведенной оценки. На конец 2022 года заключено договоров на сумму 2133 млн. руб. (117,7% от БП 2022).
		2. Неудовлетворительные условия и сроки договора, в т.ч. некорректно составленное задание на проектирование и нечеткие технические требования Заказчика.	▼	▼	▼	▼					1. ГИПами постоянно выполняется анализ наличия исходных данных для выполнения этапа календарного плана. При необходимости заключаются дополнительные соглашения (ДС). Карты КПЭ ГИПов включают бизнес-инициативы, связанные с подписанием ДС на увеличение стоимости и сроков выпуска ПСД. 2. Участие ГПВН в разработке ГОСТ Р «Передвижные технологические установки. Промысловая подготовка нефти». 3. Редакция НТД в формате ИНТИ «Передвижные технологические установки» прошла согласование комитете ИНТИ.
		3. Наличие организаций с более выгодными условиями оплаты труда в регионе	▼	▼	▼	▼					1. Установление постоянных доплат за расширение круга обязанностей, повышенную интенсивность работы, совмещение должностей и т.п. в рамках положения об оплате труда. Планируется выравнивание социальных льгот по мере возможности. Средняя заработная плата выведена на уровень выше среднего по отрасли по региону. 2. Предоставление возможности индивидуального обучения по направлению деятельности и/или смежному направлению. 3. Премирование по результатам деятельности за особо важные заслуги. 4. Карьерный рост, повышение ИСН, установление индивидуальных ИСН. 5. Проведена ежегодная оценка персонала, по результатам которой актуализирован кадровый резерв, проведены кадровые ротации и изменения ИСН. 6. Проведена плановая проверка профессиональных знаний персонала четырех отделов и аттестация персонала этих подразделений, по результатам которой даны рекомендации по кадровым перемещениям и направления на повышение квалификации. 7. Плотное обучение резервистов, а также руководителей. В том числе практикам РМ в рамках CPP. 8. При подведении итогов ежеквартально определяются победители: - конкурса «Лучший работник»; - конкурса по «Фабрике идей»; - рейтинга подразделений Общества; - лидер Бережливого проектирования (производства); - Лучший руководитель, а также начисляются баллы за активное участие во внедрении и развитии производственной системы в рамках нематериальной мотивации.

Риск	Целевой показатель	Анализ факторов риска/возможности				Оценка влияния риска (прогноз)			Фактическая оценка влияния риска	Комментарий	
		Наименование фактора	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Вероятность	Воздействие			Мат. ожидание
Риск: Снижение эффективности работы предприятия по причине несоблюдения сроков, низкого качества проектирования и оттока (потери) опытного и квалифицированного персонала	FCF	4. Недостаточный уровень квалификации персонала	▼	▼	▼	▼	15%	40,04	6,01	Риск не реализовался	<ol style="list-style-type: none"> 1. Обучение было организовано в соответствии с утвержденным Планом на 2022 год, где предусмотрено обязательное обучение для повышения квалификации по четко обозначенным направлениям, а также в целях аттестации по промбезопасности и ОТ. Выполнение Плана - 100%. Обучено большее количество работников. 2. С целью повышения эффективности работы предприятия обеспечивается комплекс мероприятий по проведению обучения персонала и обеспечению его актуальными данными по нормативно-техническим документам 3. По нормативной информации с начала года размещено 42 новости на внутреннем портале об актуализации нормативной документации, о полученных ЛНД и ВНД Заказчиков, индексах изменения стоимости проектных и изыскательских работ, информация от Ростехнадзора о технических ошибках и опечатках в значимых для нас документах, новых и изменённых (актуализированных) документах в ИПС NormaCS. По законодательной документации - 23новостей. Создано и обработано 82 заявки на информационный поиск и подбор НТД. 4. Разделы БДО и БДДО: Размещено 52 новости на портале по применению ПК БДО с начала года (обновление функционала, актуализация, выпуск новых нормативных документов, размещение новых материалов, ежедневно размещаются новости о пополнении БДО, внесено за 2022 – 5444 новых позиций оборудования по 333 категориям и 36 классам оборудования, обработано 1595 заявок на пополнение БДО. 5. Раздел " Обучение" - В разделе Обучающие курсы ИТ размещена информация о проведенном обучении. Проведено 2 обучающих курса, обучено 11 человек. Регулярно проводятся консультации по работе с ПО. В рамках программы Школы проектирования подготовлены и проведены семинары на темы: «Новые возможности и мониторинг Обмена заданиями», «Автоматизация работы пользователей при разработке документации в MS Word», «Карточка задачи в ДОУ. Новые возможности, особенности реализации». 6. Раздел "Архив повторного применения" – за 2022 год размещено 169637 проектных документов. 7. Проведена проверка профессиональных знаний работников и аттестация четырех отделов (средний балл проверки более 90% , все аттестуемые соответствуют занимаемой должности)

10. Кадровое обеспечение и реализация кадровой политики

По состоянию на 01.01.2023 года в списочном составе АО «Гипровостокнефть» числится 715 основных работников. Из них

а) численность сотрудников по видам бизнеса

Административно-управленческий персонал	19
Проектная деятельность	485
Бурение	11
Изыскания	101
Вспомогательные подразделения	99

б) численность сотрудников по категориям

Высшее руководство	4
Руководители среднего звена	160
Специалисты, служащие	519
Рабочие	32

За 2021 год в организацию было

- принято 38 человек, в том числе в возрасте до 30 лет - 12
- уволено 69 человек, в том числе в возрасте до 30 лет – 17

В 2022 году акцент делался на поддержание стабильности кадров и мотивацию ключевых специалистов. Применялись индивидуальные мотивирующие инструменты для ключевых специалистов, работа которых в совокупном виде направлена на достижение стратегических целей. По результатам года коэффициент текучести ключевого персонала – 0,02%. Коэффициент стабильности персонала по результатам года = 0,90 (в 2019 – 0,85, в 2020 – 0,92, в 2021 – 0,89).

Текучесть кадров составила 5,2%.

Численность персонала Общества в дальнейшем будет зависеть от производственной необходимости и определяться в соответствии с требованиями кадрового планирования.

В составе Института по состоянию на 01.01.2023 трудятся сотрудники в возрасте:

Организация	Структура персонала по возрастному составу							
	женщин, чел.				мужчин, чел.			
	всего	до 30 лет	30 - 50 лет	старше 50 лет	всего	до 30 лет	30 - 50 лет	старше 50 лет
АО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"	424	45	281	98	291	37	218	36

Молодых сотрудников в возрасте до 30 лет насчитывается 82 человека, или 11%

от 30 до 50 лет – 499 человек, или 70%

свыше 50 лет – 134 человека, или 19%.

Средний возраст сотрудников – 42 года.

Улучшение и развитие персонала – одна из постоянных стратегически важных задач. В 2022 году в условиях проводимых мероприятий по оптимизации в рамках реализации кадровой политики проведена следующая работа.

Посредством корпоративного портала WebTutor проведена ежегодная оценка персонала за 2021 год, выставлены цели на 2022. Оценку прошло 616 чел. (94% из запланированных). По результатам оценки (max 5 баллов) средняя индивидуальная оценка эффективности составила 4,3 балла:

Оцениваемые года	Оценка целей	Оценка уровня развития проф.компетенций	Оценка уровня развития корпор.компетенц.	Оценка уровня развития управл.компет.
2019	4,0	4,2	4,3	4,3
2020	3,9	4,4	4,7	4,5
2021	3,9	4,4	4,6	4,5

при этом:

Наименование показателя	Чел.	Итоговые оценки эффективности деятельности				
		A	B	C	D	E
Количество оцениваемых работников, из них:	616					
Количество работников получивших итоговую оценку эффективности деятельности, из них:		1	538	76	1	0
Повышения по итогам ежегодной оценки за 2020 год:						
Количество работников представлены к повышению в должности (чел.):		1	39	44	0	0
Количество работников представлены к повышению проф.статуса (чел.):		0	126	53	0	0
ИТОГО (столбцы заполняются автоматически)		1	165	97	0	0
Количество работников получивших оценку уровня потенциала к карьерному росту и развитию:		A	B	C	D	E
Уровень 1 – высокий потенциал работника к карьерному росту и развитию, не требующий специальной подготовки		1	79	4	0	0
Уровень 2 – средний потенциал работника к карьерному росту и развитию, требующий подготовки до 1-го года		0	124	18	0	0
Уровень 3 – низкий потенциал работника к карьерному росту и развитию, требующий подготовки до 2-х лет		0	5	6	0	0
Уровень 4 – потенциал работника соответствует текущему уровню должности		0	308	44	1	0
Уровень 5 – рекомендуется горизонтальная ротация		0	22	4	0	0

В 2022 году проведена плановая проверка профессиональных знаний и последующая аттестация работников 4х отделов (134 работника). Это позволило определить уровень профессионального развития ИТР (средний балл профзнаний 91%), что дало основу для дальнейшего совершенствования и повышения уровня квалификации персонала.

Продолжилась работа с молодыми специалистами, утверждены индивидуальные планы развития, проводится мониторинг их выполнения. Проведена Научно-техническая конференция молодых специалистов АО «Гипровостокнефть», в которой приняли участие 15 молодых специалистов с 13 работами. На юбилейный X Конкурс научно-технических работ молодых специалистов АО «Зарубежнефть» от нашего Института было направлено 12 работ. Участники конкурса прошли серьезную подготовку в несколько этапов – это самоподготовка, активная работа с наставниками – кураторами работ, ряд тренингов по подготовке и проведению презентаций, предварительные слушания с участием Совета руководителей и специалистов АО «Гипровостокнефть», выступающих рецензентами, предварительное рассмотрение работ представителями АО «Зарубежнефть». В результате на Конкурс попали 9 работ, одна из которых, «Типовые проектные решения генеральных

планов промышленного предприятия с использованием установок подготовки нефти в блочно-модульном исполнении» заняла 3 место в секции «Проектирование и обустройство объектов нефтяной и газовой промышленности». По результатам внедрения одним из победителей стала работа 2021 года на тему «Внедрение ModelStudio CS Технологические схемы: пути внедрения, ожидаемые преимущества и возможные риски». Также в рамках юбилейного Конкурса АО «Гипровостокнефть» был отмечен в ТОПе Лучших ДО за 10 лет. В рамках адаптационных мероприятий продолжилась работа наставников и молодых специалистов.

2013-2014	72%	
2014-2015	93%	
2015-2016	83%	
2016-2017	57%	
2017-2018	64%	
2018-2019	64%	
2019-2020	73%	
2020-2021	76%	

В 2022 году в конкурсе «Лучший наставник» приняло участие 12 наставников. 5 из них признаны победителями, и в качестве награды получили корпоративные звания, удостоверения и значки «Лучший наставник». 58 наставников премированы по результатам работы с молодыми специалистами и резервистами. Показатель эффективности наставничества за 2020-2021 гг в размере 76% признан положительным в сравнении с 2019-2020 годом.

Под руководством наставников и руководителей подразделений

3 молодых специалиста 2021 года закончили первый этап программы адаптации,

4 молодых специалиста 2020 успешно защитили ИПР второго года адаптации,

–14 специалистов 2019 года закончили трехгодичную программу адаптации с успехом пройдя мониторинг ИПР.

В рамках развития Производственной системы реализуется Программа повышения производительности труда. Показатель производительности труда вырос на 19%. В рамках производственного соревнования ежеквартально подводятся итоги конкурса «Лучший работник», за 2022 год лучшими признано 43 работника. Реализуются мероприятия по улучшению производственной системы, которые направлены на формирование культуры высокой производительности и непрерывных улучшений, требуемых навыков у работников АО «Гипровостокнефть» для обеспечения эффективного и безопасного производства; повышения производительности труда; качества выпускаемой продукции; установления единой методологии по организации рабочего пространства работников Общества, а также культуры бережливого производства. Производственная система Общества включает 5 направлений: система бережливого проектирования; организация рабочих мест 5С; рейтинг производственных подразделений; организация системы улучшений «Фабрика идей»; мотивация. Апробирована и действует система нематериальной мотивации, суть которой заключается в бальной оценке активностей в рамках внедрения Производственной системы. В 2022 году 74 работника поощрены подарками в рамках нематериальной мотивации. 3 водителя и 3 специалиста службы ПБОТОС стали призерами I этапа конкурса «Лучший по профессии». Специалисты службы ПБОТОС приняли участие во II этапе конкурса. В общей сложности 377 работников стали лидерами производственной системы, а также победителями ежеквартальных и годовых конкурсов.

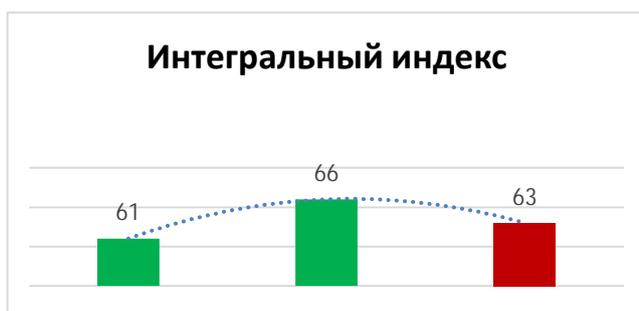
В рамках сотрудничества с ВУЗами пролонгированы три соглашения о сотрудничестве. Практика организуется параллельно с предварительной оценкой студентов. В 2022 году АО «Гипровостокнефть» принял на практику 58 студентов. Практика была организована как в очном, так и в дистанционном формате.

В целях удержания и мотивации ключевого персонала; развития, повышения уровня профессионализма, обмена опытом ключевых работников; повышения уровня лояльности к Компании, а также сокращения времени на поиск и подбор работников внутри Группы Компаний в 2022 году скорректирован состав резерва для ротации в ГК АО «Зарубежнефть» в составе - 5 работников на 6 целевых позиций, в т.ч. по проектам ВИЭ – 1 чел. 59% покрытия кадровым резервом руководящих должностей 1-3 уровня. Доля назначения из кадрового резерва в общем количестве назначений на руководящие должности – 76%.

Утверждена версия 1.9 кадрового резерва и ключевых специалистов АО «Гипровостокнефть». На конец года в составе кадрового резерва 142 работника. В 2022 году по линии кадрового резерва наблюдалась следующая динамика закрытия целевых позиций 1 и 2 эшелона:

Эшелон управления	Внешний источник	Внутренний кадровый резерв	Внутренний источник не из кадрового резерва
Первый эшелон (Генеральный директор, заместитель генерального директора, главный инженер)	-	-	-
Второй эшелон (заместитель генерального инженера, начальник отдела, ГИП и т.д.)	1	2	-
Третий эшелон (заведующий группой, главный специалист и т.д.)	2	11	1
	3	13	1

В 2022 году АО «Гипровостокнефть» продолжил работу по внедрению Практик регулярного менеджмента (ПРМ), закрепленных в Стандарте работы руководителя (СРР) – документа, описывающий обязательные к исполнению регулярные и систематические действия руководителя Группы Компаний АО «Зарубежнефть». Эта работа позволяет адаптировать единый подход к оценке работы руководителя, требования к нему и возможность оптимальной адаптации руководителей в корпоративном плане. В сравнении с 2021 годом отмечено падение интегрального индекса применения практик на 3% по сравнению с показателем 2020 года. Возможными причинами снижения индекса являются: 1. Алгоритм оценки. 2. Плавающая вовлеченность кадров в опрос. 3. Отсутствие допуска погрешности. С учетом результатов оценки применения ПРМ утверждена Программа продвижения ПРМ на 2023 год, где акцентом станет работа по трем практикам: Поиск новых возможностей, Работа с резервистами и Делегирование полномочий.



В рамках внедрения СРР на регулярной основе стал проводиться ежеквартальный конкурс «Лучший руководитель» с подведением итогов и за год. По результатам оценки дается обратная связь руководителям для отслеживания динамики собственного развития. В 2022 году Лучшими стали 10 руководителей. Рейтинг «Лучший

руководитель» признан одной из лучших практик в ГК АО «Зарубежнефть».

Одним из важнейших аспектов Кадровой политики является обучение и повышение квалификации персонала. Обучение работников в 2022 году проводилось в рамках оптимизации бюджета по нескольким направлениям, приведенным в таблице ниже.

Направления обучения специалистов

№ п/п	Наименование направления обучения специалистов	Кол-во обученных		
		2020	2021	2022
Целевая подготовка специалистов в ВУЗах, чел.				
1	Целевая подготовка специалистов в ВУЗах, чел.	1	1	1
2	Переподготовка по разным направлениям, прогр./чел.	7/10	12/17	3/3
3	Повышение квалификации на курсах повышения квалификации, семинарах, тренингах и др., прогр./чел.	63/201	78/164	61/98
4	Обучение в Школе лидерства АО «Зарубежнефть», прогр./чел	6/11	16/37	10/31
5	Обучение в Школе нефтяного инжиниринга АО «Зарубежнефть», прогр./чел	1/6	3/6	3/43
6	Обучение в АО «Зарубежнефть», прогр./чел.	6/18	16/41	29/103
7	Обязательное обучение по ОТ, ТБ, ПБ, ЭБ, БДД, прогр./чел.	18/195	20/306	56/542
Корпоративное обучение				
8	Стажировка и/или производственная практика, чел.	27	52	58
9	Корпоративное обучение информационным технологиям, прогр/чел.	4/46	8/90	2/17
10	Корпоративное обучение, прогр/чел.	3/41	2/29	1/17
9	Занятия в Школе проектирования, прогр.	200	297	272
10	Предсертификационная подготовка, прогр./чел.	3/9	0	0
Научно-образовательная деятельность				
11	Участие в Конференциях (конференции/чел.)	3/8	2/2 (с докладом) 16/24	2/2 (с докладом) 35/31
12	Опубликовано статей (статьи/чел.)	4/8	14/17 инф.хар. (4/6)	9/17 инф.хар. (2/3)
13	Обучение в аспирантуре, чел.	1	1	1

Показателями качества рабочей силы являются уровень образования и производственный опыт.

В Институте, по состоянию на начало 2023 года, специалистов,

- С высшим образованием – 662 чел
- Со средним профессиональным образованием – 33 чел
- Со средним образованием – 20 чел

В составе работников имеют степень кандидата наук – 12 человек (2%).

Популяризуется деятельность Совета молодых специалистов. В 2022 году в целях практической отработки и подготовки предложений по эффективному внедрению

принципов корпоративного взаимодействия молодые специалисты Института традиционно приняли участие в интеллектуальном турнире среди предприятий ГК АО «Зарубежнефть» NESTRO BRAIN, где заняли четвертое место. Молодежь организовывала и принимала участие в корпоративных фотоконкурсах, форумах, мозговых штурмах, было организовано поздравление ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла в условиях карантина, традиционными стали интеллектуальные игры типа «Брейн-ринг», мастер-классы. Руководство Общества совместно с отделом по работе с персоналом и профсоюзом планирует и дальше поддерживать молодежь, в том числе и развитие волонтерского движения и благотворительности.

Реализуется мероприятия, направленные на развитие культуры здорового образа жизни, задачи которых - поддерживать и укреплять состояние здоровья работающего персонала, организуя профилактические мероприятия (запрет на курение в общественных местах на территории Общества, организация профилактических прививок и пропаганда здорового образа жизни). Улучшаются условия использования возможностей ДМС.

Продолжается деятельность, направленная на поддержание неработающих пенсионеров и ветеранов.

В 2022 году 181 сотрудников было отмечено различными видами поощрения, в том числе по линии Минэнерго Российской Федерации - 15 чел., Министерства строительства Самарской области – 1 чел., Министерства Промышленности и торговли Самарской области – 4 чел., Благодарностью и Дипломом Самарской губернской Думы – 8 чел., наградами Администрации Ленинского района г.о. Самара – 20, корпоративными наградами АО «Зарубежнефть» - 26 чел., наградами АО «Гипровостокнефть» - 105 человек. Почетные звания РФ получили 2 работника: «Орден Дружбы народов», Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности РФ.

Проведен пересмотр всех должностных инструкций, ведется постоянная их актуализация. За 2022 год разработано и/или актуализирован ряд внутренних нормативных документов, связанных с процессом УП-04 Управление персоналом, в т.ч. 270 должностных инструкций, 2 Положения о подразделениях, 26 стандартов организации, 1 СОП.

В 2022 году продолжилась работа по оптимизации процессов взаимодействия с Центром обеспечения бизнеса по направлениям кадровое администрирование и расчеты с персоналом. Ежемесячно проводятся встречи с представителями ЦОБ, оценивается деятельность, выделяются проблемные вопросы, совместно определяются пути их решения.

Внешние причины 2022 года вызвали необходимость усилить работу по ВУС. Получено мобилизационное предписание, разработаны и введены в работу внутренние нормативные документы по линии ВУС и социального обеспечения мобилизованных работников.

В АО «Гипровостокнефть» каждый аспект кадровой политики, любая ее задача реализуется при поддержке информационных технологий. Именно они позволят систематизировать бесценный опыт, накопленный в Обществе, преобразовать его в базу знаний, которая, в свою очередь, станет основой для решения задач, стоящих перед кадровой службой, а в стратегическом плане – перед Обществом в целом.

11. Социальное обеспечение

Социальные вопросы всегда являются одними из приоритетных в деятельности АО «Гипровостокнефть» и центральными в работе профсоюзного комитета.

Работа в области социальной сферы основывается на коллективном договоре между работниками и работодателем (АО «Гипровостокнефть»).

Работа в области социального обеспечения в Обществе проводилась в 2022 г. по следующим основным направлениям:

- организация ежегодного оздоровления и отдыха работников и членов их семей;
- проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий;
- реализация социально-бытовых льгот и компенсаций, заложенных в Коллективном договоре;
- решение социально-трудовых проблем молодежи;
- решение вопросов по улучшению социально-экономического положения пенсионеров.

Информация о финансировании реализации социальных льгот и проведение мероприятий социального характера, предусмотренных коллективным договором, представлена в таблице

Расходы на финансирование социальных мероприятий и льгот, предусмотренных коллективным договором за 2022 год

Наименование статьи	фактически за 2022 г., тыс. руб.
Работникам	99 339,3
Единовременная выплата к отпуску	21 261,1
Выплаты в связи с юбилейными датами работников	620,1
Выплата ко дню работника нефтяной и газовой промышленности, поощрительные выплаты в связи с награждением	64 926,6
Материальная помощь работникам по семейным обстоятельствам (погребение, рождение)	850,0
Единовременная выплата при выходе на пенсию	72,1
Приобретение путевок в ДОЛЫ и путевок в ДОЛЫ санаторного типа для детей работников	815,8
Приобретение путевок участникам ВОВ, труженикам тыла и работникам, приравненным к чернобыльцам	0,0
Добровольное медицинское страхование работников	4 649,9
Приобретение новогодних подарков для детей работников	498,0
Перечисление профкому 0,3% ФОТ согласно п. 11.1.3 колдоговора	2 678,5
Прочие по социальной сфере (в том числе материальная помощь работникам, проработавшим более 1 года, вступившим в первый брак; выплаты по уходу за ребенком, компенсация одиноким родителям, имеющим детей до 12 лет; пособие матери по уходу за ребенком до 3х лет; мат.помощь в связи с тяжелыми обстоятельствами и т.п.) + компенсация расходов при работе на удаленке	2 967,2
Социальная поддержка неработающих пенсионеров	468,0
Материальная помощь	468,0
Всего	99 807,3

12. Информация о состоянии охраны труда, промышленной и экологической безопасности

Политика в области охраны здоровья, труда, окружающей среды, безопасности и социальной ответственности является основой для планирования и управления текущей деятельностью АО «Гипровостокнефть», постановки целей, осуществления эффективного контроля, постоянного улучшения деятельности.



Осознавая свою ответственность за сохранение жизни, здоровья и благополучия людей, благоприятную окружающую среду, АО «Гипровостокнефть» приняло на себя обязательства:

- ✓ стремиться к «Цели – ноль», предотвращать травмы и ухудшение здоровья людей, загрязнение окружающей среды;
- ✓ управлять рисками;
- ✓ рационально использовать природные ресурсы, материалы и энергию;
- ✓ уважать интересы и права населения в регионах своего присутствия;
- ✓ соблюдать нормы российского, международного законодательства и законодательства в районах присутствия;
- ✓ постоянно улучшать свою систему управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды.

Реализация целей и задач Политики обеспечивается согласованными действиями работодателя, профсоюзного органа, комитетов (комиссий) по охране труда при плодотворном участии всех работников АО «Гипровостокнефть».

В 2022 АО «Гипровостокнефть» успешно прошло II надзорный сертификационный аудит Интегрированной системы менеджмента (ИСМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 45001:2018, что подтверждено действующим сертификатом.

Выполнение мероприятий годовой рабочей программы по ОТ и ПБ.

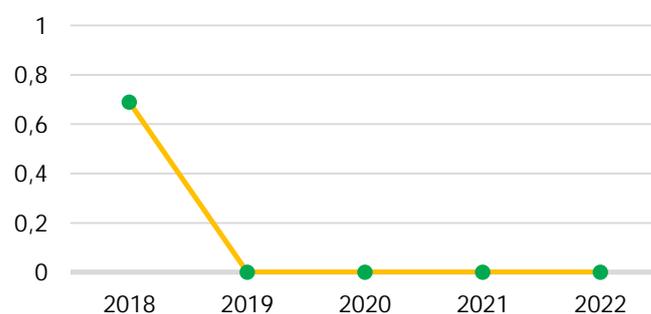
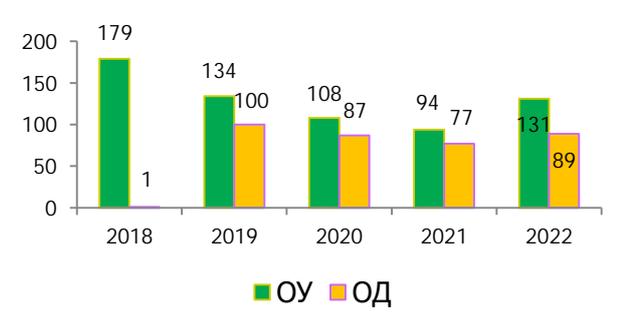
Реализованные ключевые стратегии 2022 года	Отметка о выполнении
Реализованы цели и задачи Политики ИСМ (Цель → 0)	
Организовано обучение и проверка знаний 100% персонала	
По итогам самооценки внедрения Концепции Vision Zero. Оценочный балл уровня внедрения культуры безопасности – 8,85.	
Успешно пройдена проверка объекта защиты на соблюдение требований пожарной безопасности процессе осуществления своей деятельности	
Проведена СОУТ на 100% рабочих мест	

Проведен периодический медицинский осмотр для 100% персонала	
Успешно пройден 2 надзорный аудит ИСМ (ISO 9001, 45001, 14001)	
100% персонала обеспечены СИЗ в соответствии с Нормами обеспечения и дополнительной потребностью	
Соблюдены все требования законодательства РФ → отсутствуют штрафы и предписания	
Уровень иммунизации к вирусу COVID-19 составляет 100%	
Выполнен план проведения КШУ на 2022	

Динамика показателя LTIFR (сравнительная диаграмма с пояснением).

Реализация плана мероприятий на 2022 год - это залог последовательного снижения показателей производственного травматизма и создания безопасных условий труда на рабочих местах АО «Гипровостокнефть».

ДИНАМИКА ВЫЯВЛЕННЫХ ОПАСНЫХ УСЛОВИЙ И ОПАСНЫХ ДЕЙСТВИЙ ИНФОРМАЦИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ТРАВМАТИЗМЕ (1532 ДНЕЙ БЕЗ ВПТ)



В 2022 году АО «Гипровостокнефть» продолжил внедрять в свои производственные процессы 7 Золотых правил Концепции VISION Zero.

В декабре 2022 года проведено производственное совещание с подрядными организациями на тему: «Эффективные практики внедрения Концепции VISION Zero».

Результаты производственного контроля за состоянием ОТ и ПБ.

В 2022 году в соответствии с графиком работы постоянно – действующей комиссией по производственному контролю было проведено 16 проверок состояния охраны труда, промышленной безопасности, окружающей среды и противопожарного состояния объектов Общества.

Управление рисками в области ОТ и ПБ.

В 2022 году в результате работы Комитета по оценке рисков АО «Гипровостокнефть» были актуализированы реестр рисков и карты рисков.

Автоматизации процессов ОТ и ПБ.

В 2022 году в АО «Гипровостокнефть» на регулярной основе проводилось обучение и проверка знаний сотрудников. Реализована возможность дистанционного обучения и проверки знаний в ИС OLIMPOX.

Анализ происшествий в соответствии с категориями «пирамиды безопасности».



Категория и пояснения	
КП	«Отсутствуют»
ЗП	11.10.2022 в 07:40 в медпункт ООО «ЗНДХ» в сопровождении работника ООО «Квартет-Сервис» была приведена ведущий инженер авторского надзора АО «Гипровостокнефть». При выходе из корпуса ВЖК она почувствовала себя плохо и упала в обморок. В сопровождении коллег доставлена в медицинский пункт ЗНДХ. Врач ООО «Медком» опросил, осмотрел пациентку, снял ЭКГ. По результатам кардиограммы сердца проконсультировался с дежурным кардиологом Ненецкой окружной больницы г. Нарьян-Мара. Были получены рекомендации для госпитализации в кардиологическое отделение окружной больницы. Вызван санитарный рейс из Нарьян-Мара для медицинской эвакуации пациентки.
НП	27.04.2022, в 11-15 ч. (МСК), при проведении полевых работ по инженерным изысканиям при переезде между инженерно-геологическими скважинами в районе скважины №41 на новое место работ (20 м. от исходной точки работ), произошел отказ ходовой части трактора лесопромышленного гусеничного МСН-10 с технологическим оборудованием УРБ-74 (буровая установка), гос.№63 от 9031 под управлением тракториста АТЦ Предположительно поломка торсионного вала привода или разрушение шестерен дифференциала заднего моста, что привело к отсутствию возможности дальнейшего самостоятельного движения. Пострадавших нет.
ЛП	«Отсутствуют»

Статус по проверкам надзорных органов за отчетный период год.

В 2022 году проверки АО «Гипровостокнефть» надзорными органами в области ПБОТОС не проводились.

Количество проведённых профилактических мероприятий: обучение, тренинги, медосмотры, проверка знаний.

В 2022 году в связи с изменениями, внесенными в законодательные нормативные акты РФ в области ПБОТОС, были внесены изменения в ряд ВНД и ЛНА АО «Гипровостокнефть», регламентирующих порядок обучения и проверки знаний.

В соответствии с новым порядком в аккредитованных учебных центрах были аттестованы 145 человек из числа руководителей, ответственных лиц, членов ВАК АО «Гипровостокнефть», а также сотрудников авторского надзора.

В соответствии с новым Порядком обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2021 г. N 2464 силами ВАК были аттестованы 322 работника.

По программе «Оказание 1 медицинской помощи» аттестовано 93 работника.

В 2022 году была реализована возможность аттестации посредством ЕПТ Ростехнадзора ВАК АО «Гипровостокнефть» в следующих областях промышленной безопасности:

А.1. - основы промышленной безопасности.

Б.2.3. - проектирование объектов нефтегазодобычи.

Б.2.7 - магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы.

Б.2.8. - магистральные газопроводы.

Б.7.3. - проектирование, строительство, реконструкция, техническое перевооружение и капитальный ремонт сетей газораспределения и газопотребления.

Б.8.6 - проектирование, строительство, реконструкция, капитальный ремонт и техническое перевооружение опасных производственных объектов, изготовление, монтаж (демонтаж), наладка, обслуживание и ремонт (реконструкция) оборудования, работающего под избыточным давлением, применяемого на опасных производственных объектах.

Всего в 2022 году в области промышленной безопасности было аттестовано 175 работников.

Дополнительное профессиональное образование (ДПО) в соответствии с Правилами противопожарного режима в РФ, утвержденными приказом МЧС от 18.11.2021 №806 "Об определении порядка, видов, сроков обучения лиц, осуществляющих трудовую или служебную деятельность в организациях, по программам противопожарного инструктажа, требований к содержанию указанных программ и категорий лиц, проходящих обучение по дополнительным профессиональным программам в области пожарной безопасности» получили 7 работников.

С целью определения соответствия состояния здоровья работников, поручаемой им работе, согласно Приказу Минздрава РФ от 28.01.2021 N 29Н. «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, Перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры» проведены медицинские осмотры работников. В 2022 году предварительные и периодические медицинские осмотры прошли 213 человек.

Готовность к чрезвычайным ситуациям: количество проведённых учебно-тренировочных занятий (пожар, ГО и ЧС, НАСФ и т.д.), командно-штабные учения по ГО, готовность к ЛАРН и наличие необходимого ТМЦ.

Запланировано	Исполнение
КШУ «Выявление вирусного заболевания неопределенного генеза у работников Общества, находящихся в командировке»	28.04.2022
КШТ «Эвакуация из АБК при возникновении пожароопасной ситуации	14.06.2022
КШУ «Экстренное покидание кабины транспортного средства, в случае его подтопления и/или проваливания»	29.08.2022
КШТ «Эвакуация из АБК при возникновении пожароопасной ситуации	06.10.2022

Все поставленные задачи КШУ были выполнены. По итогам КШУ поставлена оценка «Отлично».

Значимые события в области ОТ и ПБ.

В 2022 году работники АО «Гипровостокфеть» приняли участие в конкурсе «Лучший по профессии» в номинации «HSE специалист», организованном в границах ГК Зарубежнефть, посетили Всероссийский конгресс, посвященный охране труда - «Всероссийская неделя охраны труда».

В сентябре 2022 года Команда АО «Гипровостокфеть» приняла участие в X Дне безопасности Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в Атырау (Казахстан) и заняла 3 место в конкурсной программе.

В 2022 году в журнале PRO Безопасность была размещена статья, посвященная АО «Гипровостокнефть»: «+1000 дней без травматизма».

Затраты на обеспечение безопасных условий труда.

Показатели	Ед. изм.	ФАКТ		
		2020	2021	2022
Расходы на материалы для обеспечения техники безопасности и охраны труда	млн. руб.	2,9	2,8	2,8
Расходы на санитарно- гигиенические средства	млн. руб.	0,6	0,1	0,3
Расходы на спецодежду, спецобувь и другие СИЗ	млн. руб.	2,3	2,6	2,4
Расходы на прочие материалы для обеспечения охраны труда и ТБ	млн. руб.	0,5	0,1	0,1
Расходы на услуги по промышленной безопасности	млн. руб.	0,0	0,0	0,0
Расходы на услуги по противопожарной безопасности	млн. руб.	0,2	0,3	0,1
Расходы на санитарно-эпидемиологические услуги	млн. руб.	0,2	2,3	0,3
Медицинские услуги	млн. руб.	1,0	1,6	0,7
Прочие расходы по обеспечению охр. труда и техники безопасности	млн. руб.	0,2	0,6	0,3
Услуги по организации питания сотрудников	млн. руб.	0,3	1,0	5,0
Всего	млн. руб.	5,0	8,8	9,3

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2022 году АО «Гипровостокнефть» успешно прошло II надзорный сертификационный аудит Интегрированной системы менеджмента (ИСМ) на соответствие

требованиям международного стандарта ISO 14001:2015, что подтверждено действующим сертификатом.

Выполнение мероприятий годовой рабочей программы по ООС:

Реализованные ключевые стратегии 2022 года	Отметка о выполнении
Подготовлены и направлены ежегодные статистические отчёты по ООС (2-ТП (отходы), 4-ОС).	
Внесены поквартальные авансовые платежи за негативное воздействие на окружающую среду.	
Организовано обучение ответственных за обращение с отходами.	
Проведен производственно-экологический контроль.	
Заключены договора на оказание услуг по обращению с отходами. На ежемесячной основе ведется учет движения отходов.	
Заключен договор на проведение лабораторно-инструментальных исследований уровней шума, атмосферного воздуха на площадках Общества (промышленная площадка № 1 и №3).	
Организован раздельный сбор отходов: установлены дополнительные контейнеры, проведено обустройство контейнерных площадок для сбора отходов ТКО.	
Актуализированы экологические аспекты деятельности Общества.	

Статус по проверкам надзорных органов за отчетный период: В 2022 году была проведена проверка Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области (Акт плановой проверки № 06-1/4 от 07.02.2022 г.).

Выполнение требований контролирующих органов по результатам проверок в области ООС: проводится согласно предписания об устранении выявленных нарушений обязательных требований № 06-1/4 от 07.02.2022 г. Срок устранения 01.08.2023 г.

Наличие остановочных пунктов предписаний по результатам проверок государственных органов: отсутствуют.

Выполнение мероприятий по предписаниям выданных по итогам проверок государственных органов: подготовлены проекты обоснования расчетной санитарно-защитной зоны (СЗЗ). Проведены лабораторно-инструментальные исследования уровней шума и атмосферного воздуха на площадках Общества (промышленная площадка № 1 и №3). В настоящий момент проекты находятся в Управлении Роспотребнадзора на оформлении экспертных и санитарно-эпидемиологических заключений.

Количество проведённых профилактических мероприятий: в 2022 году организовано обучение ответственных за обращение с отходами производства и потребления (1 чел.).

Значимые события в области ООС: получены санитарно-эпидемиологические заключения на проекты нормативов допустимых выбросов (№ 63.СЦ.04.000.Т.002632.12.22 от 22.12.2022, № 63.СЦ.04.000.Т.002633.12.22 от 22.12.2022, № 63.СЦ.04.000.Т.002634.12.22 от 22.12.2022).

Наличие спорных экологических ситуаций и действий, направленных на их разрешение, на территориях присутствия компании, включая деятельность компаний подрядчиков: отсутствуют.

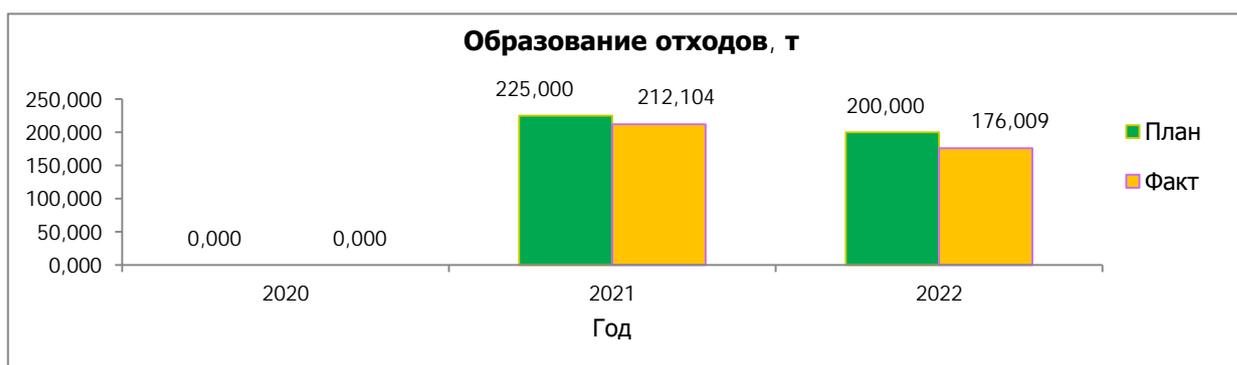
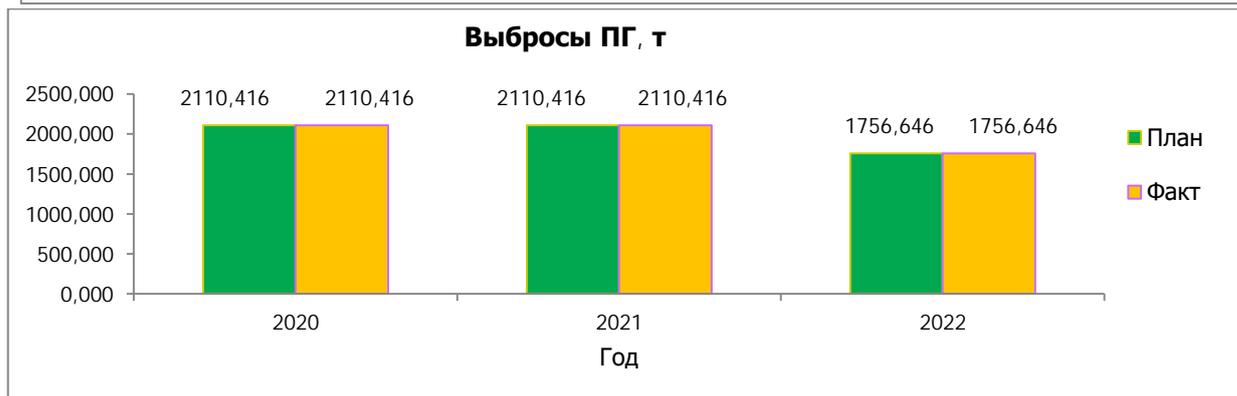
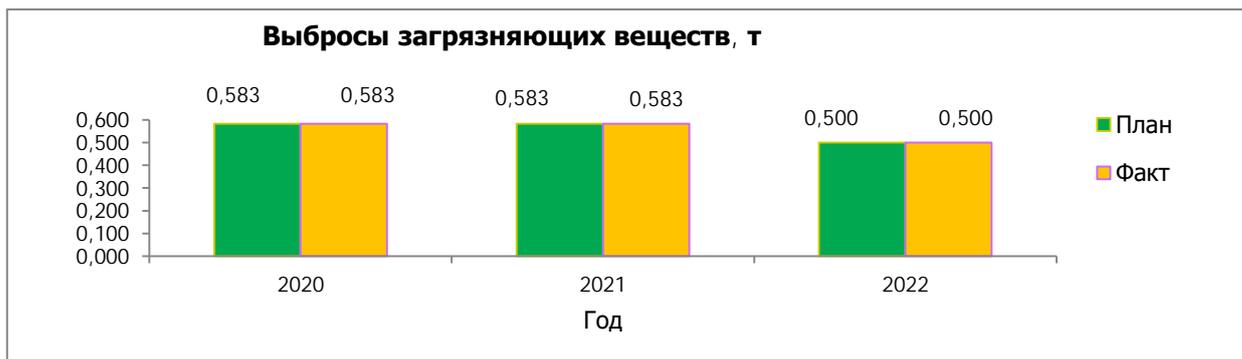
Сведения о проведении экологического мониторинга и производственного экологического контроля: проводится ежегодно на основании разработанных программ экологического контроля (ПЭК).

Данные по валовым выбросам загрязняющих веществ в атмосферу, в сравнении с данными за последние 5 лет с поясным отклонений.

Выброс в атмосферный воздух, т.	2018	2019	2020	2021	2022
Всего	0,583375	0,583375	0,583375	0,583375	0,500994
твердые вещества	0,001498	0,001498	0,001498	0,001498	0,058571
диоксид серы	0,001250	0,001250	0,001250	0,001250	0,0029250
оксид углерода	0,351216	0,351216	0,351216	0,351216	0,2591890
оксиды азота (в пересчете на NO2)	0,005379	0,005379	0,005379	0,005379	0,013584
углеводороды (без летучих органических соединений)	0,10912	0,10912	0,10912	0,10912	0,083687
летучие органические соединения	0,09631	0,09631	0,09631	0,09631	0,050877
Прочие газообразные и жидкие	0,018602	0,018602	0,018602	0,018602	0,032161

Информация о проведенной работе по получению КЭР за отчетный период: не применимо (АО «Гипровостокнефть» относится к III категории негативного воздействия на окружающую среду).

Удельные показатели в части ООС: выбросы ЗВ, выбросы ПГ, образование отходов:



Расходы на охрану окружающей среды, тыс. руб.

Показатели	Ед. изм.	ФАКТ		
		2020	2021	2022
Расходы на услуги по охране окружающей среды (вывоз отходов, негативное воздействие)	млн. руб.	0,6	0,6	0,4

13. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью

Крупные сделки:

За отчетный период Обществом не были совершены крупные сделки, цена которых составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, отвечающие требованиям главы X Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ.

Сделки с заинтересованностью:

Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, не требует обязательного предварительного согласия на ее совершение (п. 1 ст. 83 ФЗ об АО в редакции Федерального закона от 03.07.2016 № 343-ФЗ).

Общество обязано извещать о совершении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, членов Совета директоров Общества, а в случае, если в совершении такой сделки заинтересованы все члены Совета директоров – Акционеров. В соответствии с п. 14.11 Устава Общества извещение о совершении такой сделки направляется не позднее, чем за пять рабочих дней до даты совершения сделки.

По сделкам, сумма которых либо цена или балансовая стоимость имущества, с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения, которого связаны такие сделки, составляет не более 0,1 процента балансовой стоимости активов общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату не применяются требования об извещении членов Совета директоров Общества.

Отчет о заключенных Обществом в 2022 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность приводится в приложении №1 к настоящему годовому отчету.

14. Сведения об органах управления и контроля

Органами управления АО «Гипровостокнефть» являются:

1. Общее собрание акционеров Общества;
2. Совет директоров;
3. Единоличный исполнительный орган – генеральный директор.

В 2022 году было созвано общее собрания акционеров: годовое общее собрание акционеров.

Годовое собрание акционеров состоялось 30 июня 2022 года. Повестка дня включала рассмотрение следующих вопросов:

1. Об утверждении годового отчета АО «Гипровостокнефть» за 2021 год, в том числе годовой бухгалтерской отчетности за 2021 год.
2. Об утверждении распределения прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков общества по результатам 2021 года.
3. Об избрании членов Совета директоров АО «Гипровостокнефть».
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии АО «Гипровостокнефть».
5. Об утверждении аудитора АО «Гипровостокнефть»

За отчетный период в Обществе был Совет директоров, который работал в отчетный период в 2 составах.

Избранный годовым общим собранием акционеров АО «Гипровостокнефть» 25 июня 2021 г. в количестве 7 человек в следующем составе:

1. **Афанасьев Игорь Семенович** – заместитель генерального директора по геологии и разработке АО «Зарубежнефть», 07.10.1972 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Новосибирский государственный университет, специальность: физика. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

2. **Кемпф Константин Викторович** – начальник управления по скважинным операциям АО «Зарубежнефть», 18.09.1970 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Тюменский индустриальный институт имени Ленинского комсомола, 1992, специальность: бурение нефтяных и газовых скважин, Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, 2011 г. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

3. **Максимов Денис Николаевич** – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «Зарубежнефть», 27.07.1984 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Тольяттинский государственный университет сервиса, 2006, Московский государственный университет экономики статистики и информатики, 2011, специальность: бухгалтерский учет, анализ и аудит, юриспруденция. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

4. **Терентьев Вячеслав Леонидович** – Генеральный директор АО «ВНИИнефть», 1981 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Томский политехнический

университет, 2005 г., магистр менеджмента. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

5. **Ножин Владимир Матвеевич** – советник Генерального директора АО «Зарубежнефть», 02.01.1950 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Азербайджанский институт нефти и химии им. Азизбекова, 1974 г., специальность: горный инженер геолог. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

6. **Тепляков Федор Николаевич** – Генеральный директор АО «Гипровостокнефть», 22.08.1965 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Куйбышевский политехнический институт, 1989, ГОУ ВПО «Томский политехнический университет», 2006, Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ», МВА «Антикризисное управление», 2003, специальность: электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства, инженер-электрик. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

7. **Шевченко Игорь Анатольевич** – Начальник управления по строительству объектов нефтяной и газовой промышленности АО «Зарубежнефть», 29.04.1963 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Московский государственный открытый университет, 2004 специальность: проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Избранный годовым общим собранием акционеров АО «Гипровостокнефть» 30 июня 2022 г. в количестве 7 человек в следующем составе:

1. **Акимов Олег Валерьевич** – заместитель генерального директора по добыче АО «Зарубежнефть», 26.10.1977 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Российский государственный университет нефти и газа им. И.М.Губкина 1999, специальность: разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

2. **Кемпф Константин Викторович** – начальник управления по скважинным операциям АО «Зарубежнефть», 18.09.1970 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Тюменский индустриальный институт имени Ленинского комсомола, 1992, специальность: бурение нефтяных и газовых скважин, Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, 2011 г. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

3. **Максимов Денис Николаевич** – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «Зарубежнефть», 27.07.1984 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Тольяттинский государственный университет сервиса, 2006, Московский государственный университет экономики статистики и информатики, 2011, специальность: бухгалтерский учет, анализ и аудит, юриспруденция. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

4. **Губаев Андрей Валентинович** – Заместитель начальника Управления по разработке месторождений АО «Зарубежнефть», 15.10.1990 года рождения. Гражданство РФ.

Образование высшее – Удмуртский государственный университет, 2013, специальность: разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

5. **Ножин Владимир Матвеевич** – советник Генерального директора АО «Зарубежнефть», 02.01.1950 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Азербайджанский институт нефти и химии им. Азизбекова, 1974 г., специальность: горный инженер геолог. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

6. **Тепляков Федор Николаевич** – Генеральный директор АО «Гипрвостокнефть», 22.08.1965 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Куйбышевский политехнический институт, 1989, ГОУ ВПО «Томский политехнический университет», 2006, Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ», МВА «Антикризисное управление», 2003, специальность: электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства, инженер-электрик. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

7. **Побежимов Алексей Вячеславович** – Заместитель начальника управления по строительству объектов нефтяной и газовой промышленности АО «Зарубежнефть», 12.01.1980 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее – Южно-Российский государственный технический университет, 2002, Московский государственный открытый университет, 2012, специальность: прикладная математика, проектирование, сооружение и эксплуатация газо-нефтепроводов и газо-нефтехранилищ. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Органом контроля Общества является Ревизионная комиссия, которая работала в отчетный период в 2 составах.

Избранный годовым общим собранием акционеров АО «Гипрвостокнефть» 25 июня 2021 г. в количестве 4 человек в следующем составе:

1. **Антоненко Дмитрий Александрович** – Начальник Управления инновационного развития АО «Зарубежнефть», 06.11.1980 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Сибирский государственный аэрокосмический университет им. академика Решетникова, 2003, специальность: менеджмент.

2. **Милова Елена Владимировна** - Заместитель начальника управления корпоративных отношений АО «Зарубежнефть», 22.07.1967 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Московский институт управления им. С. Орджоникидзе, 1989 г., специальность: экономическая кибернетика, НОУ ВПО «Национальный институт бизнеса», 2012 г., специальность: юриспруденция.

3. **Котвицкая Вероника Павловна** - Главный специалист управления финансово-экономического контроллинга АО «Зарубежнефть», 14.06.1994 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Российский государственный социальный университет, 2016 г., специальность: экономика.

4. **Никитина Наталья Александровна** - Главный специалист Управления текущего учета, бухгалтерской и налоговой отчетности, 31.10.1970 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Московский университет потребительских коопераций, 2001,

специальность: бухгалтерский учет и аудит, Финансовая Академия при Правительстве РФ, 2008, специальность: налоги и налогообложение.

Избранный годовым общим собранием акционеров АО «Гипровостокнефть» 30 июня 2022 г. в количестве 3 человек в следующем составе:

1. **Антоненко Дмитрий Александрович** – Начальник Управления инновационного развития АО «Зарубежнефть», 06.11.1980 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Сибирский государственный аэрокосмический университет им. академика Решетникова, 2003, специальность: менеджмент.

2. **Милова Елена Владимировна** - Заместитель начальника управления корпоративных отношений АО «Зарубежнефть», 22.07.1967 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Московский институт управления им. С. Орджоникидзе, 1989 г., специальность: экономическая кибернетика, НОУ ВПО «Национальный институт бизнеса», 2012 г., специальность: юриспруденция.

3. **Котвицкая Вероника Павловна** - Главный специалист управления финансово-экономического контроллинга АО «Зарубежнефть», 14.06.1994 года рождения. Гражданство РФ. Образование высшее - Российский государственный социальный университет, 2016 г., специальность: экономика.

В отчетном периоде в Обществе работал Генеральный директор **Тепляков Федор Николаевич**. С 04.03.2021 г. избран на срок по 04.03.2022 г. (Протокол Совета директоров № 238 от 03.03.2021 г.). С 05.03.2022 г. избран на срок по 04.03.2027 г. (Протокол Совета директоров № 246 от 24.02.2022 г.).

Год рождения - 22.08.1965. Гражданство РФ. Образование высшее – Куйбышевский политехнический институт, 1989, ГОУ ВПО «Томский политехнический университет», 2006, Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ», MBA «Антикризисное управление», 2003, специальность: электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства, инженер-электрик. Акциями Общества не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

15. Сведения о работе Совета директоров

За отчетный период создано 8 заседаний Совета директоров АО «Гипровостокнефть».

Принятые решения по всем вопросам отражены в соответствующих Протоколах заседаний Совета директоров.

Информация о проведении заседаний совета директоров АО «Гипровостокнефть» представлена в таблице

Номер Протокола	Дата проведения	Повестка дня
245	22.02.2022	1. О принятии решения по распоряжению недвижимым имуществом – заключение и расторжение договоров аренды.
246	24.02.2022	1. Об избрании Генерального директора АО «Гипровостокнефть».
247	05.03.2022	1. О рассмотрении поступивших предложений для избрания органов управления и контроля на предстоящем годовом общем собрании акционеров АО «Гипровостокнефть»
248	06.05.2022	1. О созыве и подготовке годового общего собрания акционеров АО «Гипровостокнефть». 2. Об утверждении корпоративных КПЭ на 2022 год.
249	01.06.2022	1. О рассмотрении годового отчета и бухгалтерской отчетности АО «Гипровостокнефть» за 2021 год. 2. О распределении прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков АО «Гипровостокнефть» по результатам 2021 года. 3. О рассмотрении отчета Ревизионной комиссии АО «Гипровостокнефть» за 2021 год. 4. О рассмотрении поступивших предложений для избрания органов управления и контроля на предстоящем годовом общем собрании акционеров АО «Гипровостокнефть». 5. О подготовке годового общего собрания акционеров АО «Гипровостокнефть». 6. Об утверждении условий Договора с регистратором на оказание услуг счетной комиссии. 7. Об определении размера оплаты услуг аудитора АО «Гипровостокнефть».
250	01.07.2022	1. Об утверждении Отчета о достижении целевых значений корпоративных КПЭ АО «Гипровостокнефть» за 2021 год.
251	21.07.2022	1. Об избрании Председателя Совета директоров АО «Гипровостокнефть». 2. О принятии решения по распоряжению недвижимым имуществом – заключение договоров аренды.
252	28.12.2022	1. О принятии решения по распоряжению недвижимым имуществом – заключение договоров аренды.

16. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Обществом соблюдаются основные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления, направленные на обеспечение прав акционеров, эффективной работы совета директоров, эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля.

Основные положения, направленные на реализацию прав акционеров закреплены в уставе Общества. Кроме того, в Обществе действует Положение об общем собрании акционеров АО «Гипровостокнефть», утвержденное на внеочередном общем собрании акционеров 27.12.2018 г., которое направлено на обеспечение гарантий прав акционеров при реализации ими своих прав на участие в управлении Обществом.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества в соответствии с компетенцией, определенной уставом Общества. Также в Обществе действует Положение о совете директоров АО «Гипровостокнефть», утвержденное на внеочередном общем собрании акционеров 27.12.2018 г., в котором конкретизируется порядок его работы.

В обществе действует единоличный исполнительный орган общества – Генеральный директор, избираемый советом директоров сроком до пяти лет. Полномочия генерального директора установлены уставом Общества.

Общество выполняет установленные законодательством и Уставом АО «Гипровостокнефть» требования о раскрытии информации, что обеспечивает доступ всех акционеров к информации о деятельности Общества. Адрес страницы в сети «Интернет», на которой Обществом раскрывается информация disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=6315200011.

17. Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения лицам, входящим в состав органов управления Общества

Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения лицам, входящим в состав органов управления Общества предусмотрены в уставе Общества. Установление членам Совета директоров Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров вознаграждений и компенсаций, являются вопросами, отнесенными уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров (пункт 13.2).

Вознаграждения, компенсации Совету директоров, за выполнение ими своих функций не выплачивались.

Работником Общества, входящим в состав Совета директоров, является:

1. Тепляков Федор Николаевич – Генеральный директор АО «Гипровостокнефть».

Общий размер вознаграждения, включая заработную плату, члена Совета директоров Общества, являвшимся его работником, выплаченного в 2022 году, составляет 11 095 745,88 рублей.

Приложение №1 к Годовому отчет АО «Гипровостокнефть» за 2022 год

УТВЕРЖДЕНО:

Генеральный директор АО «Гипровостокнефть»

Ф.Н. Тепляков

Отчет о сделках с заинтересованностью АО «Гипровостокнефть» за 2022 год

Общество обязано извещать о совершении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в соответствии с главой XI Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ. Согласно п. 14.11 Устава Общества извещение о совершении такой сделки направляется не позднее, чем за пять рабочих дней до даты совершения сделки (далее - Извещение членам СД).

№	Заказчик/ подрядчик	Номер договора	Дата договора	Предмет договора	Стоимость сделки в руб., в т.ч. НДС	Срок договора		Заинтересованное лицо/ Основания заинтересованности/ доля участия в уставном капитале (далее-УК) Общества и стороны по сделке	Процентное соотношение стоимости договора к стоимости активов по балансу/Информация о рассмотрении уполномоченным органом
1	ООО «СК «РВП»	<u>0132К</u> = <u>ДС001</u>	04.08.2022	Увеличение общей стоимости работ по Договору	233 477,14	22.07.2022	29.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
2	ООО «СК «РВП»	<u>0203К</u> = <u>ДС001</u>	01.07.2022	Увеличение стоимости работ и корректировка календарного плана	59 346,66	01.06.2021	30.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
3	ООО «СК «РВП»	<u>0370К</u> = <u>ДС002</u>	27.07.2022	Увеличение общей стоимости работ	81 825,37	01.01.2021	30.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
4	ООО «СК «РВП»	<u>0374К</u> = <u>ДС001</u>	29.07.2022	Увеличение общей стоимости работ	225 370,08	01.01.2021	31.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

5	ООО «СК «РВП»	<u>0388K</u> - <u>ДС001</u>	01.07.2022	Соглашение об увеличении стоимости проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Висового месторождения ЦХП (блок № 2) на период полного развития. Расширение системы ППД и обустройство дополнительных одиночных скважин»	61 494,18	01.05.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
6	ООО «УНГ»	<u>0762-</u> <u>ДС002</u>	16.03.2022	Обустройство Кондаковского месторождения. Этап 1. Дополнительные работы	5 039 453,99	18.02.2022	18.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
7	ООО «ЗНДХ»	<u>0920-</u> <u>ДС005</u>	14.01.2022	Увеличение срока оказания услуг по 31.12.2022г.	43 221 960,00	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
8	ООО «ЗНДХ»	<u>0920-</u> <u>ДС006</u>	29.12.2022	Продление срока оказания услуг на 2023 год	43 222 202,64	01.01.2023	31.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
9	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-</u> <u>ВНД00</u> <u>2</u>	03.10.2022	Доп. соглашение для приема Акта приема-передачи ВНД	0,00	11.11.2022	11.01.2024	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
10	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-</u> <u>ВНД00</u> <u>3</u>	11.10.2022	Доп. соглашение для приема Акта приема-передачи ВНД	0,00	17.10.2022	24.10.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
11	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-</u> <u>ВНД00</u> <u>4</u>	26.12.2022	Приём Реестра опасностей и рисков в области ПБ, ОТ и ОС ООО «ЗНДХ»	0,00	29.12.2022	29.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
12	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-</u> <u>ДС003</u>	29.11.2022	Изменение объема услуг, сроков оказания услуг, увеличение общей предельной цены (суммы) Договора	13 518 000,00	01.10.2022	31.12.2025	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов

								«Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Общества на дату совершения сделки
13	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3042	24.01.2022	Выполнение услуг по проведению инженерно-технологического сопровождения за строительством скважины W1-10	9 012 000,00	17.01.2022	28.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
14	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3043	24.01.2022	Проведение инженерно-технологического сопровождения за строительством скважины E2-15Б	901 200,00	31.01.2022	23.09.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
15	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3044	21.03.2022	Инженерно-технологическое сопровождение строительства скважины № N3-04 Харьягинского месторождения	901 200,00	28.02.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
16	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3045	21.03.2022	Инженерно-технологическое сопровождение строительства скважины № E2-18Б Харьягинского месторождения	901 200,00	28.02.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
17	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3046	31.03.2022	Проведение инженерно-технологического сопровождения строительства скважины E3-01	901 200,00	29.04.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
18	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3047	19.05.2022	Инженерно-технологическое сопровождение строительства скважин	901 200,00	25.04.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
19	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3048	27.05.2022	проведение ИТС скважины E3-02 Харьягинского месторождения	901 200,00	01.06.2022	27.08.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
20	ООО «ЗНДХ»	0953-Н3049	11.07.2022	Инженерно-технологическое сопровождение скв. № N3-06	901 200,00	02.07.2022	02.10.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору

21	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-Н3050</u>	15.07.2022	Инженерно-технологическое сопровождение строительства скважины Е3-03	901 200,00	18.07.2022	28.10.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
22	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-Н3051</u>	19.08.2022	Инженерно-технологическое строительство скважины N3-07	901 200,00	29.08.2022	25.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
23	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-Н3052</u>	03.10.2022	Услуги по инженерно-технологическому сопровождению строительства скважины DEL 10	901 200,00	12.09.2022	30.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
24	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-Н3053</u>	02.12.2022	Проведение инженерно-технологического сопровождения строительства скв. № N3-08 Харьягинского месторождения	901 200,00	06.09.2022	30.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
25	ООО «ЗНДХ»	<u>0953-Н3054</u>	26.12.2022	Инженерно-технологическое сопровождение строительства скважины N3-09.	901 200,00	01.12.2022	31.01.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
26	ООО «ЗНДХ»	<u>1035A Н-ВНД05</u>	30.12.2021	Доп. соглашение для приема Акта приема-передачи ВНД	0,00	12.01.2022	21.01.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
27	ООО «ЗНДХ»	<u>1035A Н-ВНД06</u>	29.09.2022	Доп. соглашение для приема Акта приема-передачи ВНД	0,00	12.10.2022	19.10.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
28	ООО «ЗНДХ»	<u>1035A Н-ДС005</u>	24.01.2022	Увеличение срока оказания услуг по осуществлению авторского надзора до 30.12.2022 г. (включительно)	44 997 626,46	01.01.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

29	ООО «ЗНДХ»	<u>1052А-Н-ДС003</u>	08.02.2022	Продление срока действия договора без изменения стоимости работ	0,00	30.08.2020	31.03.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
30	ООО «ЗНДХ»	<u>1052А-Н-ДС004</u>	30.11.2022	Увеличение срока и объема услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объектов – скважин	2 190 000,00	01.08.2019	31.10.2025	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
31	АО «ОНО»	<u>1059-ДС002</u>	20.01.2022	Дополнительные работы по объекту 1059 - Обустройство Пашкинского месторождения. Этап 1	4 255 653,30	01.10.2021	01.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
32	ООО «НГП СК»	<u>1182-ДС002</u>	18.11.2022	Увеличение объема работ по осуществлению инженерно-технологического сопровождения на одну скважину с увеличением стоимости работ	1 005 168,00	07.07.2018	29.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
33	ООО «НЕСТРО»	<u>1190-СП019-ДС001</u>	01.09.2021	Соглашение о перемене лиц в обязательстве к Договору № 1190-СП019 от 01.09.2021	0,00	31.07.2021	31.07.2021	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
34	ООО «СК «РВП»	<u>1292-ДС002</u>	22.02.2022	Концептуальные оценки по объектам ООО «СК «РВП»	1 895 913,36	10.01.2022	16.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату
35	ООО «СК «РВП»	<u>1313-ДС003</u>	21.04.2022	ДС на Предоставления услуг по инженерно-технологическому сопровождению строительства (реконструкции) скважин.	0,00	01.02.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
36	ООО «НГП СК»	<u>1342-ДС004</u>	28.03.2022	Дополнительное соглашение о внесении изменений в календарный план, сводную смету и техническое задание	25 993 515,14	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» -	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

								99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	
37	ООО «НГП СК»	1342-ДС005	16.11.2022	Внесение изменений в Договор (ТЗ, КП и Смету)	7 753 151,24	01.02.2023	31.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
38	АО «ВНИИнефть»	1352-ДС003	09.09.2022	Соглашение о расторжении договора с 11.01.2022 г.	0,00	26.08.2022	11.01.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
39	ООО «СК «РВП»	1356-ДС002	19.07.2022	Дополнительное соглашение об уменьшении стоимости	-324 867,60	02.11.2020	01.03.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
40	ООО «СК «РВП»	1356-ДС003	27.09.2022	Увеличение общей стоимости работ	296 681,24	25.08.2022	30.09.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
41	ООО «УНГ»	1373-ДС001	10.01.2022	Продление договора до 31.03.2022	163 222,20	01.01.2022	31.03.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,9 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
42	ООО «ЗНДС»	1375-ДС002	22.03.2022	Продление срока действия договора до 31.03.2022	58 760,00	01.03.2022	31.03.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
43	ООО «ЗНДС»	1375-ДС003	05.04.2022	Продление срок оказания услуг до 30.06.2022 г.	176 280,00	01.04.2022	30.06.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

44	ООО «ЗНДС»	1375-ДС004	28.04.2022	Соглашение о расторжении договора с 20.04.2022г.	0,00	20.04.2022	20.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
45	ООО «СК «РВП»	1380-ДС001	06.09.2022	Корректировка срока проведения Государственной экологической экспертизы (продление срока работ)	0,00	15.01.2021	31.03.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
46	ООО «СК «РВП»	1397-ДС001	19.08.2022	Уменьшение общей стоимости работ в связи с отменой Государственной экологической экспертизы.	- 1 368 247,98	01.04.2021	20.08.2021	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
47	ООО «ЗНДХ»	1398-ДС001	07.12.2022	Увеличение объема работ и стоимости договора	4 527 722,70	11.01.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
48	АО «УНГП»	1405-ДС001	06.05.2022	Соглашение о расторжении договора с 01.04.2022г.	0,00	01.04.2022	01.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
49	ООО «СК «РВП»	1415-ДС001	01.07.2022	Увеличение стоимости проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство энергоэнергетической установки (ВЭУ)»	117 763,15	01.05.2022	29.06.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
50	ООО «СК «РВП»	1415-ДС002	25.11.2022	Дополнительное соглашение на увеличение объема работ к основному договору № 1415 (369/21/22) от 30.06.2021	9 431 288,92	23.11.2022	30.05.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
51	ООО «СК «РВП»	1423-ДС001	02.11.2022	Изменение стоимости работ и срока в связи с отменой государственной экологической экспертизы	-1 995 967,58	15.08.2021	31.01.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
52	ООО «СК «РВП»	1425-ДС001	24.08.2022	Уменьшение общей стоимости работ в связи с отменой	- 1 995 967,59	01.12.2021	28.02.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» -	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов

				проведения Государственной экологической экспертизы				51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Общества на дату совершения сделки
53	ООО «СК «РВП»	1427-ДС001	19.08.2022	Корректировка календарного плана и стоимости работ в связи с отменой проведения государственной экологической экспертизы	-1 995 967,58	01.12.2021	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
54	АО «АМНГР»	1431-ДС001	29.03.2022	Снижение стоимости договора в связи с уменьшением объема работ, корректировка сроков выполнения (под факт)	-3 600 000,00	21.02.2022	01.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
55	ООО «СК «РВП»	1438-ДС001	03.10.2022	Изменение этапов Календарного плана в связи с отменой экологической экспертизы	-1 958 124,26	19.08.2021	31.01.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
56	ООО «СК «РВП»	1444-ДС001	29.08.2022	Дополнительное соглашение на уменьшение общей стоимости работ, в связи с отменой Государственной экологической экспертизы.	-1 887 045,92	14.08.2021	10.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
57	ООО «СК «РВП»	1445-ДС001	27.09.2022	Изменение этапов календарного плана в связи с отменой государственной экологической экспертизы	-10 336 120,13	01.06.2021	31.05.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
58	ООО «СК «РВП»	1448-ДС001	14.07.2022	Дополнительное соглашение на увеличение стоимости работ. Индексация.	1 174 490,44	30.06.2022	31.05.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
59	ООО «СК «РВП»	1448-ДС002	27.09.2022	Исключение ГЭЭ	-6 067 416,23	27.09.2022	31.05.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
60	ООО «СК «РВП»	1460-ДС001	11.08.2022	Увеличение стоимости проектно-изыскательских работ по объекту «Система водоотведения и сбора поверхностных стоков с площадки УПСВ-2 Висового месторождения»	699 058,68	01.07.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
61	ООО «СК «РВП»	1460-ДС002	04.10.2022	Исключение из расчета стоимости работ, предусмотренных п.п. 5 Календарного плана	-5 176 748,70	27.09.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

62	ООО «СК «РВП»	<u>1460- ДС003</u>	07.12.2022	Включение этапа сопровождения государственных экспертиз ПД по итогам получения положительного заключения ГЭЭ (аннулирование ДС 2 об исключении этапа)	5 176 748,70	07.12.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
63	ООО «СК «РВП»	<u>1461- ДС002</u>	04.08.2022	Увеличение общей стоимости работ по Договору	698 571,10	22.07.2022	30.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
64	ООО «СК «РВП»	<u>1461- ДС003</u>	04.10.2022	Исключение из расчета стоимости работ, предусмотренных п.п. 5 Календарного плана	-5 170 416,50	27.09.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
65	ООО «СК «РВП»	<u>1461- ДС004</u>	07.12.2022	Включение этапа сопровождения государственных экспертиз ПД по итогам получения положительного заключения ГЭЭ (аннулирование ДС 3 об исключении этапа)	5 170 416,50	07.12.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
66	ООО «СК «РВП»	<u>1462- ДС001</u>	14.03.2022	Внесение изменений в календарный план к договору	0,00	15.11.2021	15.03.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
67	ООО «СК «РВП»	<u>1465- ДС001</u>	04.08.2022	Увеличение общей стоимости работ по Договору	722 840,05	22.07.2022	30.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
68	ООО «СК «РВП»	<u>1465- ДС002</u>	04.10.2022	Исключение из расчета стоимости работ, предусмотренных п.п. 5 Календарного плана	-5 310 965,65	27.09.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
69	ООО «СК «РВП»	<u>1465- ДС003</u>	07.12.2022	включение этапа сопровождения государственных экспертиз ПД по итогам получения положительного заключения ГЭЭ (аннулирование ДС 2 об исключении этапа)	5 310 965,65	07.12.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
70	ООО «СК «РВП»	<u>1467- ДС001</u>	04.08.2022	Увеличение общей стоимости Договора	672 104,18	22.07.2022	30.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости

									активов Общества на дату совершения сделки
71	ООО «СК «РВП»	1467-ДС002	04.10.2022	Исключение из расчета стоимости работ, предусмотренных п.п. 5 Календарного плана	-5 226 710,81	27.09.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
72	ООО «СК «РВП»	1467-ДС003	07.12.2022	включение этапа сопровождения государственных экспертиз ПД по итогам получения положительного заключения ГЭЭ (аннулирование ДС 2 об исключении этапа)	5 226 710,81	07.12.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
73	ООО «СК «РВП»	1470	09.02.2022	Усиление балочных переходов нефтепровода внешнего транспорта ЦПС «Северное Хоседаю» - ПСП «Мусюршор» DN300 через естественные преграды на ПК 95+75, ПК 665+78	67 000 534,99	01.01.2022	30.06.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
74	ООО «СК «РВП»	1471	27.01.2022	Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Обустройство кустовой площадки №16. Обустройство дополнительных скважин на кустовой площадке №6»	47 166 974,06	01.01.2022	10.11.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
75	ООО «СК «РВП»	1471-ДС001	14.07.2022	Увеличение стоимости работ по договору	1 820 339,99	01.01.2022	10.11.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
76	АО «Зарубежнефть»	1474	14.01.2022	Предпроектная концептуальная оценка новых активов по заявкам Заказчика	19 795 287,22	11.01.2022	31.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
77	АО «Зарубежнефть»	1474-Н3001	17.03.2022	Концептуальные проработки по новым проектам АО ЗН	3 411 896,21	01.01.2022	14.03.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
78	АО «Зарубежнефть»	1474-Н3002	10.06.2022	Оценка новых проектов	4 213 770,43	01.04.2022	30.06.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору

79	АО «Зарубежнефть»	<u>1474-Н3003</u>	13.09.2022	Оценка новых проектов ЗН	3 899 309,95	01.07.2022	30.09.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
80	АО «Зарубежнефть»	<u>1474-Н3004</u>	19.12.2022	Оказание услуг по оценке новых проектов	8 270 310,62	03.10.2022	20.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
81	ООО «ЗНДС»	<u>1475</u>	14.01.2022	«Рабочий проект на строительство поисково-оценочной скважины №1 на Тургайском лицензионном участке»	800 802,72	22.01.2022	15.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
82	ООО «СК «РВП»	<u>1476</u>	24.01.2022	Оказание инженеринговых услуг по объектам ЦХП в 2022 году	19 564 360,42	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
83	ООО «СК «РВП»	<u>1476-ДС001</u>	14.07.2022	Увеличение стоимости работ	1 294 289,89	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
84	ООО «СК «РВП»	<u>1477</u>	18.01.2022	Обустройство площадки ПСП «Мусюршор». Блоки ЗРУ и ЧРП	5 149 823,40	01.01.2022	30.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
85	ООО «СК «РВП»	<u>1477-ДС001</u>	01.07.2022	Индексация	64 873,13	22.06.2022	30.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
86	ООО «ЗНДХ»	<u>1478</u>	21.01.2022	Проект обустройства Харьягинского месторождения. Модернизация кровельных конструкций здания объекта системы электрогенераторов (инв. Номер: BLDG-10)	1 419 363,08	07.02.2022	30.03.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

87	ООО «УНГ»	<u>1479</u>	24.01.2022	Разработка программ по организации и ведению геоэкологического мониторинга при разработке участков недр ООО «УНГ»	1 287 298,14	24.01.2022	16.08.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
88	ООО «СК «РВП»	<u>1482</u>	31.01.2022	Обустройство Сихорейского месторождения ЦХП (блок №3) на период пробной эксплуатации	14 313 784,00	01.04.2022	30.05.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
89	ООО «СК «РВП»	<u>1482-ДС001</u>	14.07.2022	Увеличение стоимости работ	1 038 912,98	01.04.2022	30.05.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
90	ООО «СК «РВП»	<u>1483</u>	31.01.2022	ВОЛС на участке УПСВ-3 Западно-Хоседаю – МФНС «Северо-Ошкотынская, ВОЛС на участке УПСВ-3 Западно-Хоседаю – МФНС «Урернырдская»	10 508 253,41	01.01.2022	30.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
91	ООО «СК «РВП»	<u>1483-ДС001</u>	14.07.2022	Увеличение стоимости работ	272 842,15	01.01.2022	30.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
92	ООО «ЗНДХ»	<u>1484</u>	07.02.2022	Услуги по маркшейдерско-геодезическому сопровождению обустройства Харьягинского месторождения	72 673 022,59	01.02.2022	01.02.2025	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
93	ООО «ЗНДХ»	<u>1484-НЗ001</u>	07.04.2022	Договор на актуализацию проекта производства маркшейдерских работ с включением раздела о выполнении геотехнического мониторинга на Харьягинском месторождении	4 085 874,11	28.03.2022	08.08.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
94	ООО «ЗНДХ»	<u>1484-НЗ001 - ДС001</u>	16.12.2022	Продление срока оказания услуг; изменение объема работ	0,00	07.04.2022	05.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору

95	ООО «ЗНДХ»	<u>1484-Н3002</u>	21.10.2022	Разработка и согласование в территориальном управлении Ростехнадзора Плана Развития Горных работ на Харьягинском месторождении в 2023 году. Подготовка горноотводной документации к лицензии НРМ 80017 ВЭ, в соответствии с действующим законодательством.	1 904 836,42	20.10.2022	20.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
96	ООО «ЗНДХ»	<u>1484-Н3003</u>	21.10.2022	Выполнение геодинамических наблюдений горного отвода методом спутниковой интерферометрии. Подготовка отчета о выполненных наблюдениях методом спутниковой интерферометрии	1 657 207,68	25.10.2022	16.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
97	ООО «СК «РВП»	<u>1485</u>	31.01.2022	Усиление балочных переходов выкидных, нагнетательных и нефтегазосборных трубопроводов через естественные преграды	1 925 737,20	10.01.2022	30.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
98	ООО «СК «РВП»	<u>1486</u>	09.02.2022	Обустройство Верхнеколвинского нефтяного месторождения ЦХП (блок №2) на период пробной эксплуатации	99 645 841,54	01.01.2022	31.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
99	ООО «СК «РВП»	<u>1486-ДС001</u>	29.07.2022	Увеличение общей стоимости работ	3 470 641,85	01.01.2022	31.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
100	ООО «СК «РВП»	<u>1487</u>	09.02.2022	Осуществление авторского надзора (в 2022 году) за строительством объектов ЦХП	2 756 400,00	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
101	ООО «СК «РВП»	<u>1487-ДС001</u>	27.09.2022	Дополнительное соглашение на увеличение стоимости работ по осуществлению авторского надзора за строительством объектов	3 600 000,00	01.09.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

102	ООО «ЗНДС»	<u>1489</u>	11.02.2022	Услуги по организации строительства поисково-оценочной скважины №1П на Тургайском лицензионном участке	1 735 072,55	14.02.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «Зарубежнефть» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
103	ООО «ЗНДС»	<u>1489-Н3001</u>	14.02.2022	Организация строительства поисково-оценочной скважины №1П на Тургайском лицензионном участке	1 735 072,55	14.02.2022	30.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
104	ООО «ЗНДС»	<u>1490</u>	22.03.2022	Авторский надзор за строительством поисково-оценочной скважины №1П Тургайского лицензионного участка	221 577,60	01.05.2022	30.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
105	ООО «ЗНДС»	<u>1491</u>	21.03.2022	Инженерно-технологическое сопровождение процессов строительства (реконструкции) скважин на месторождениях Заказчика	900 000,00	01.05.2022	30.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
106	ООО «НГП СК»	<u>1492</u>	18.01.2022	Договор на оказание инжиниринговых услуг	11 358 504,00	11.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
107	АО «АМНГР»	<u>1495</u>	19.04.2022	Расчёт прочности площадки для монтажа центрифуг на СПБУ «Невская» и Конструкции площадок хранения радиоактивных и взрывчатых веществ на борту СПБУ «Невская»	7 789 141,14	07.03.2022	30.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
108	АО «АМНГР»	<u>1495-ДС001</u>	08.07.2022	Увеличение объема выполняемых работ	1 548 218,59	04.07.2022	29.07.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

109	ООО «ЗН СЕВЕР»	<u>1496</u>	14.03.2022	Проект на проведение работ по разведке Лыдушорского нефтяного месторождения	1 428 000,00	10.02.2022	30.08.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗН СЕВЕР» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
110	ООО «ЗН СЕВЕР»	<u>1497</u>	18.05.2022	Определение размера средств ликвидационного фонда ООО «ЗН-Север»	166 281 133,26	01.04.2022	30.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗН СЕВЕР» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
111	ООО «ЗН СЕВЕР»	<u>1498</u>	14.03.2022	реинжиниринговые услуги по объектам ООО «ЗН Север» в 2022 году	11 999 886,11	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗН СЕВЕР» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
112	ООО «ЗН СЕВЕР»	<u>1499</u>	18.05.2022	Обустройство Лыдушорского месторождения	210 447 964,02	01.02.2022	30.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗН СЕВЕР» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
113	ООО «ЗН СЕВЕР»	<u>1499-ДС001</u>	15.09.2022	Об увеличении стоимости проектно-изыскательских работ и изменении сроков работ по объекту «Обустройство Лыдушорского месторождения»	5 271 250,22	01.02.2022	30.06.2024	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗН СЕВЕР» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
114	ООО «СК «РВП»	<u>1500</u>	27.04.2022	Разработка проектной и рабочей документации по проекту «Установка каталитической очистки попутного нефтяного газа от сероводорода на ЦПС «Северное Хоседаю»	24 694 553,17	01.07.2022	30.11.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
115	ООО «СК «РВП»	<u>1500-ДС001</u>	14.07.2022	Увеличение стоимости работ	1 458 632,48	01.07.2022	30.11.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

116	ООО «ЗНДХ»	<u>1502</u>	01.06.2022	Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1.	23 658 209,02	04.04.2022	16.06.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
117	ООО «НГП СК»	<u>1503</u>	01.04.2022	Локальный экологический мониторинг на Луцяхском нефтяном месторождении Ямало-Ненецкого автономного округа	6 402 455,21	21.03.2022	01.02.2025	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
118	АО «ОНО»	<u>1504</u>	27.07.2022	Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Кирсановского месторождения. Этап 2»	13 099 760,64	15.07.2022	13.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
119	АО «ОНО»	<u>1505</u>	27.07.2022	Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Пашкинского месторождения. Этап 2»	19 152 691,25	15.06.2022	13.10.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
120	ООО «НГП СК»	<u>1506</u>	05.05.2022	«Проект обустройства Луцяхского месторождения. Обустройство новых кустов скважин №2, №3 и коридоров коммуникаций и расширение куста скважин №1»	109 965 134,15	14.03.2022	31.10.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
121	ООО «НГП СК»	<u>1507</u>	05.05.2022	«Проект обустройства Луцяхского месторождения. Трубопровод внешнего транспорта нефти от УПСВ до ООО «ЯРГЕО». Инженерные изыскания. Этап 1»	23 999 093,32	01.03.2022	28.02.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
122	ООО «СК «РВП»	<u>1509</u>	08.06.2022	Оказание услуг по инженерно-технологическому сопровождению процессов строительства (реконструкции) скважин	10 674 612,00	01.04.2022	31.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

123	ООО «ЗНДХ»	1511	02.06.2022	Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-2. Очередь 4А и 4В. Обустройство скважины Е2-18. Реконструкция.	19 724 365,16	23.05.2022	23.06.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
124	ООО «СК «РВП»	1515	21.06.2022	Выполнение работ «Разработка и согласование проектов технической рекультивации земель (площадки временного накопления отходов бурения)»	3 455 863,13	13.06.2022	30.08.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
125	ООО «ЗНДХ»	1519	28.07.2022	Реконструкция скважин Харьягинского месторождения с вырезкой окна в 245 мм обсадной колонне на Объект III (P1аг, P1а+s)	1 786 876,80	20.07.2022	01.11.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
126	ООО «НГП СК»	1520	29.07.2022	«Выполнение работ по исследованию реологических и физико-химических свойств нефти Луцьяхского месторождения с целью определения ее совместимости с нефтью Ярудейского месторождения»	5 499 780,00	15.06.2022	12.09.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «НГП СК» - 99,9%, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
128	ООО «СК «РВП»	1525	11.08.2022	Оказание услуг по опытно-промышленным исследованиям по изучению реологических и технологических свойств эмульсионных смесей нефтей	3 665 068,80	08.08.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
129	ООО «ЗНДХ»	1528	29.08.2022	«Разработка технической документации на консервацию объекта незавершенного строительства «VI этап строительства - «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Пакет 4. Модернизация центрального пункта сбора. Выделение этапов строительства»	9 849 036,38	08.08.2022	16.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,98%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
130	АО «ОНО»	1530	14.09.2022	Кадастровый учет и регистрация права на скважины, трубопроводы Кирсановского нефтяного месторождения АО «ОНО»	352 800,00	23.09.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
131	ООО «УНГ»	1531	14.09.2022	Кадастровый учет и регистрация права на скважины Сулакского,	240 000,00	23.09.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов

				Славкинского, Ружевского нефтяных месторождений ООО «УНГ»				по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Общества на дату совершения сделки
132	ООО «ЗН-ДОБЫЧА»	<u>1533</u>	29.09.2022	Предварительный договор на выполнение собственными силами комплекса маркшейдерских и землеустроительных работ на территории Верхнежировского лицензионного участка Камчатского края Российской Федерации	499 000,00	26.09.2022	26.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
133	ООО «ЗН-ДОБЫЧА»	<u>1534</u>	29.09.2022	Предварительный договор на выполнение комплекса маркшейдерских и землеустроительных работ на территории Корякско-Кеткинского лицензионного участка Камчатского края Российской Федерации	499 000,00	26.09.2022	26.09.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
134	ООО «ЗН-ДОБЫЧА»	<u>1536</u>	12.10.2022	Предварительный договор на выполнение собственными силами комплекса маркшейдерских и землеустроительных работ на территории Участка Камчатского края Российской Федерации, с учетом наличия технических средств, методик и опыта работ	499 000,00	10.10.2022	10.10.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
135	ООО «СК «РВП»	<u>1537</u>	02.11.2022	Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 3614, 3615, 3616, 3617 куст № 6, № 31601, 31602, 31603, 31604 куст № 16 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого ЦХП блок № 3, оказание услуг по авторскому надзору	2 772 000,00	03.11.2022	28.02.2024	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
136	АО «ОНО»	<u>1538</u>	03.11.2022	Услуги по подготовке документации и организации строительства скважин по заказ-нарядам (Рамочный договор)	5 663 366,51	03.10.2022	31.12.2024	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
137	ООО «УНГ»	<u>1541</u>	10.11.2022	Разработка эксплуатационной документации для опасного производственного объекта ООО «УНГ»	472 163,00	09.01.2023	30.04.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

138	АО «Зарубежнефть»	<u>1545</u>	16.12.2022	Предпроектное исследование проектов геотермальной энергетики в Камчатском крае и Сахалинской области	3 292 374,13	01.03.2022	31.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
139	ООО «СК «РВП»	<u>1546</u>	16.12.2022	Инжиниринговые услуги по корректировке технологических регламентов объектов ЦХП в 2023 году	599 926,72	01.01.2023	31.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
140	ООО «ЗНДС»	<u>A4372</u> = <u>ДС007</u>	31.08.2022	Продление срока аренды на 11 месяцев	2 665 027,20	01.09.2022	31.07.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	Одобен на СД от 28.12.2022 г. (Протокол СД № 252 от 28.12.2022 г.)
141	ООО «ЗНДС»	<u>A4375</u> = <u>ДС006</u>	26.09.2022	Продление срока аренды оборудования на 2 года	122 302,32	10.10.2022	09.10.2024	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНДС» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНДС» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
142	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> = <u>Н3055</u>	14.01.2022	Базовый курс «Введение в Систему непрерывных улучшений (введение в Лин)»	3 120,00	01.12.2021	28.02.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
143	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> = <u>Н3056</u>	14.01.2022	Модуль Глубоководные добычные комплексы	241 250,00	01.12.2021	28.02.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
144	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> = <u>Н3059</u>	11.02.2022	Вебинар «Практический опыт внедрения 3d/4d/5d bim-технологий в строительстве промышленных объектов. фактические показатели экономии затрат и сокращения сроков реализации проектов». участник: Гильмутдинова Т.Н.	38 205,50	01.02.2022	30.04.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
145	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> = <u>Н3060</u>	18.02.2022	Выпуск сертификатов ЭЦП для 27 сотрудников ГПВН.	129 600,00	18.02.2022	17.02.2023	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору

146	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3061</u>	13.04.2022	Стратегическая сессия 24.03.2022. Участник: Тепляков Ф.Н.	26 666,40	23.03.2022	30.06.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
147	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3062</u>	11.04.2022	Дистанционные индивидуальные занятия по английскому языку (январь, февраль). Участник: Юдаков М.А.	14 220,00	10.01.2022	30.06.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
148	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3063</u>	17.08.2022	Дистанционное обучение по теме: «Современный руководитель». Участники: Задохин Э.А., Некрасов А.В.	31 920,00	01.07.2022	30.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
149	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3064</u>	11.08.2022	Дистанционное обучение по теме: «Навыки создания команды». Участник: Задохин Э.А.	10 800,00	01.07.2022	30.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
150	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3065</u>	24.08.2022	Выездные мероприятия для победителей Nestro Lead 2.0. Участник: Юдаков М.А.	478 140,00	16.08.2022	31.01.2023	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
151	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3066</u>	16.09.2022	Корпоративное обучение по теме «Командное и персональное лидерство». Участник: Тепляков Ф.Н.	9 450,00	01.08.2022	30.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
152	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3067</u>	16.09.2022	Корпоративное обучение по теме «Навыки создания команды». Участник: Тепляков Ф.Н.	4 725,00	01.08.2022	30.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
153	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3068</u>	16.09.2022	Корпоративное обучение по теме «Планирование и организация работы». Участники: Задохин Э.А., Некрасов А.В.	18 900,00	01.08.2022	30.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
154	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3069</u>	16.09.2022	Корпоративное обучение по теме «Планирование и организация работы». Участник: Задохин Э.А.	25 200,00	01.08.2022	30.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
155	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> - <u>H3070</u>	21.12.2022	Дистанционное обучение по теме «Принятие решений. Ориентация на результат»	18 000,00	01.11.2022	30.11.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору

156	АО «Зарубежнефть»	<u>A4606</u> = <u>H3071</u>	22.12.2022	НЗ 71 к договору A4606. Дистанционное обучение по теме «Ситуационное лидерство». Участник: Некрасов А.В.	21 000,00	07.12.2022	03.03.2023	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	По наряд-заказам извещение членам СД не требуется, в связи с ранее направленным извещением по договору
157	ООО «НЕСТРО»	<u>A4808</u> = <u>ДС003</u>	25.02.2022	Изменение стоимости оказываемых услуг ЦОБ в 2022 г.	732 445,38	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
158	ООО «НЕСТРО»	<u>A4808</u> = <u>ДС004</u>	29.04.2022	Внесение изменений в перечень арендуемой техники.	41 100,56	11.04.2022	31.08.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
159	ООО «НЕСТРО»	<u>A4808</u> = <u>ДС005</u>	26.05.2022	Внесение изменений в перечень арендуемой техники	45 018,64	11.05.2022	31.08.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
160	ООО «НЕСТРО»	<u>A4808</u> = <u>ДС006</u>	19.09.2022	Продление срока аренды на 1 год	138 517,20	01.09.2022	31.08.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
162	ООО «НЕСТРО»	<u>A4809</u> = <u>ДС002</u>	21.06.2022	Продление срока действия договора до 30.06.2022г.	2 604 641,69	01.04.2022	30.06.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
163	ООО «НЕСТРО»	<u>A4824</u> = <u>ДС002</u>	31.01.2022	Изменение стоимости оказываемых услуг в 2022 г.	- 94 803,21	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

164	ООО «НЕСТРО»	<u>A4824</u> = <u>ДС003</u>	03.03.2022	Увеличение стоимости договора с 01.01.2022 г.	1 264 360,68	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
165	ООО «НЕСТРО»	<u>A4824</u> = <u>ДС004</u>	25.05.2022	Индексация стоимости услуг ЦОБ по бухгалтерскому обслуживанию, кадровому администрированию (увеличение на 105363,39 руб. в месяц)	2 212 631,41	01.04.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
166	ООО «ЗН СНАБЖЕНИЕ»	<u>A4886</u> = <u>ДС002</u>	05.04.2022	Продление срока оказания услуг по договору до 30.06.2022 г.	13 868,52	01.04.2022	30.06.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «Нестро» в УК ООО «ЗН СНАБЖЕНИЕ» - 100 %, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
167	ООО «ЗН СНАБЖЕНИЕ»	<u>A4886</u> = <u>ДС003</u>	19.04.2022	Соглашение о расторжении договора с 20.04.2022г.	0,00	01.04.2022	20.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «Нестро» в УК ООО «ЗН СНАБЖЕНИЕ» - 100 %, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
168	ООО «НЕСТРО САМАРА»	<u>A5022</u> = <u>ДС001</u>	17.03.2022	Продление аренды 10-этажного здания (этажи 1-6) по адресу: г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93	3 365 760,00	01.03.2022	30.06.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «Нестро» в УК ООО «НЕСТРО САМАРА» - 76 %, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
169	ООО «НЕСТРО САМАРА»	<u>A5022</u> = <u>ДС002</u>	14.04.2022	Уменьшение площади аренды (исключение 6 этажа), уменьшение ежемесячной суммы арендной платы, уменьшение общей суммы аренды по договору.	-409 104,00	01.04.2022	30.06.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «Нестро» в УК ООО «НЕСТРО САМАРА» - 76 %, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

170	ООО «НЕСТРО САМАРА»	<u>A5022</u> - <u>ДС003</u>	22.07.2022	Продление срока аренды до 31.10.2022г.	2 820 288,00	01.07.2022	31.10.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «Нестро» в УК ООО «НЕСТРО САМАРА» - 76 %, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
171	ООО «НЕСТРО САМАРА»	<u>A5022</u> - <u>ДС004</u>	14.11.2022	Продление срока аренды до 31.12.2022г.	1 410 144,00	01.11.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «Нестро» в УК ООО «НЕСТРО САМАРА» - 76 %, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
172	ООО «СК «РВП»	<u>A5209</u> - <u>ДС001</u>	07.02.2022	Увеличение стоимости топлива	331 020,59	01.02.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
173	ООО «СК «РВП»	<u>A5209</u> - <u>ДС002</u>	14.03.2022	Увеличение стоимости топлива	28 560,00	01.02.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
174	ООО «ЗНСМ»	<u>A5225</u>	28.01.2022	Оказание услуг по организации проживания сотрудников	3 391 872,00	27.01.2022	31.03.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 80 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
175	АО «ОНО»	<u>A5229</u>	01.02.2022	Аренда автомобиля TOYOTA LAND CRUISER 200 (аренда 54925, 63 р. в месяц, отдельно каско, осаго, тех. обслуживание)	604 181,04	01.02.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
176	ООО «СК «РВП»	<u>A5240</u>	09.02.2022	Оказание транспортных услуг автотранспортом и спецтехникой на объектах ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	283 709,74	01.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

177	ООО «СК «РВП»	<u>A5240</u> = <u>ДС001</u>	21.10.2022	Дополнительное соглашение на добавление техники: ТРЭКОЛ, ТМ-130, ТМ-140	0,00	17.10.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
178	АО «АМНГР»	<u>A5259</u>	18.02.2022	Обучение по ОТ, ТБ и ООС.	90 000,00	14.02.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
179	АО «АМНГР»	<u>A5259</u> = <u>ДС001</u>	11.08.2022	Обязательное обучение по ОТ, ТБ и ООС (расширение Перечня программ)	0,00	01.08.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
180	АО «Зарубежнефть»	<u>A5261</u>	22.03.2022	Предоставление доступа к учетным записям Информационных систем на период с 01.01.2022 по 31.12.2022	7 603 899,60	01.02.2022	31.12.2022	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
181	ООО «НЕСТРО»	<u>A5312</u>	06.05.2022	Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги, указанные в Приложениях №3.1. - № 3.5.	135 049 254,00	01.01.2022	31.12.2024	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
182	ООО «НЕСТРО»	<u>A5312</u> = <u>ДС001</u>	02.09.2022	Увеличение предельной стоимости услуг (на 2 910 056,86 руб. с НДС), изменение единичных расценок	2 910 056,86	01.04.2022	31.12.2024	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
183	ООО «ЗНДС»	<u>A5351</u>	17.05.2022	Аренда ТС с экипажем по заявкам	99 000,00	06.05.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
184	ООО «НЕСТРО САМАРА»	<u>A5431</u>	24.08.2022	Сдача в аренду нежилого помещения №206 (15,8 м2) по адресу г. Самара, ул. Красноармейская, 93 сроком на 11 месяцев	83 424,00	18.08.2022	17.07.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «Нестро» в УК ООО «НЕСТРО САМАРА» - 76 %, доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки

								«ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	
185	ООО «Зарнегсервис»	<u>A5476</u>	17.11.2022	Оказание услуг по приобретению товаров, работ и услуг у сторонних организаций от имени и в интересах АО «Гипровостокнефть»	4 900 000,00	24.10.2022	31.12.2025	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 80 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
186	ООО «Зарнегсервис»	<u>A5476</u> - <u>ДС001</u>	18.11.2022	Заявка № 1 на поставку товара согласно приведенного перечня	19 230 768,25	01.12.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 80 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	По данной заявке извещение членам СД не требуется
187	ООО «НЕСТРО»	<u>A5483</u>	17.11.2022	Право на использование программ Kaspersky Endpoint Security для бизнеса Расширенный Russian Edition. 2500-4999 Node 3 year Renewal License	2 924 311,40	18.11.2022	17.11.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «Нестро» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
188	АО «ВНИИнефть»	<u>A5484</u>	31.10.2022	Сдача в аренду четырех контейнеров высокого давления	48 384,00	13.10.2022	12.10.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
189	ООО «СК «РВП»	<u>A5534</u>	27.12.2022	Поставка топлива для АО «ГПВН» на объектах ООО СК «РВП»	2 462 412,96	01.01.2023	31.12.2023	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату
190	АО «РМНТК «Нефтеотдача»	<u>Н0619</u> - <u>ДС002</u>	01.03.2022	На увеличение стоимости работ на проведение лабораторных исследований	1 080 000,00	21.02.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки с учетом ДС более 0,1 % от балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
191	ООО «СК «РВП»	<u>Н0633</u>	13.01.2022	Разработка инструкции по заканчиванию скважин нецементируемыми хвостовиками с набухающими пакерами при строительстве и реконструкции методом ЗБС на объектах ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	420 000,00	27.12.2021	28.02.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
192	ООО «СК «РВП»	<u>Н0634</u>	21.02.2022	«Подбор композиции ингибиторов бурового раствора с учетом количественной оценки их ингибирующей способности по отношению к глинам,	2 303 400,00	10.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов

				представленным на объектах ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО»					Общества на дату совершения сделки
193	ООО «СК «РВП»	<u>H0634</u> = <u>ДС001</u>	22.06.2022	О переносе срока выполнения первого этапа работ без изменения сроков окончания работ по Договору и стоимости	0,00	17.01.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 51 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
194	ООО «ЗН СЕВЕР»	<u>H0637</u>	04.03.2022	Составление проекта уточненного горного отвода Лыдушорского нефтяного месторождения и согласование в Печорском управлении Ростехнадзора с целью получения горноотводного Акта	360 000,00	01.02.2022	30.04.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗН СЕВЕР» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
195	ООО «УНГ»	<u>H0638</u>	26.05.2022	Оказание услуг по маркшейдерскому обеспечению разработки месторождений ООО «УНГ» в 2022г.	670 440,00	01.04.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - 99,90 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
196	АО «ОНО»	<u>H0639</u>	26.05.2022	Оказание услуги по маркшейдерскому обеспечению разработки месторождений АО «ОНО» в 2022г.	642 099,60	01.04.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
197	АО «УНГП»	<u>H0641</u>	20.07.2022	Оказание услуг по разработке и согласованию проектов горного отвода Копанского и Чкаловского месторождений АО «УНГП»	648 000,00	20.07.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
198	ООО «ЗНДС»	<u>H0642</u>	26.05.2022	Оказание услуг по маркшейдерскому обеспечению разработки Тургайского лицензионного участка ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» в 2022г.	458 853,48	01.04.2022	31.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля ООО «ЗНД» в УК ООО «ЗНДС» - 100%, доля АО «Зарубежнефть» в УК ООО «ЗНД» - 99%. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
199	АО «УНГП»	<u>H0643</u>	20.07.2022	Оказание услуг по маркшейдерскому обеспечению разработки Бердянского, Копанского, Чкаловского м-ний АО «УНГП» расположенных в Оренбургской области в 2022 г.	912 000,00	01.04.2022	30.12.2022	АО «Зарубежнефть» является контролирующим лицом обеих сторон по сделке. Доля АО «Зарубежнефть» - более 20 %. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества - 22,09%.	Менее 0,1 % балансовой стоимости активов Общества на дату совершения сделки
200	АО «Зарубежнефть»	<u>H0649</u>	16.11.2022	Перевод ИСУБ на отечественную платформу и разработка новых модулей Информационной Системы Управления Бурением (ИСУБ), обеспечивающих выбор	106 343 344,80	01.01.2023	01.07.2025	Является контролирующим лицом и стороной по сделке. Доля участия АО «Зарубежнефть» в УК Общества – 22,09%.	Извещение членам СД. Стоимость сделки более 0,1 % от балансовой стоимости активов

				наилучших технико-технологических и организационных решений					Общества на дату совершения сделки
--	--	--	--	---	--	--	--	--	------------------------------------