

Утвержден

решением годового Общего собрания акционеров
АО «ВМЭС»

(Правлением ПАО «Россети Юг»),
протокол от «__» _____ 2023 года
№ _____

Предварительно утвержден

решением Совета директоров
АО «ВМЭС», протокол

от «__» _____ 2023 года № _____/2023

Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете,
подтверждена решением Ревизионной комиссии
АО «ВМЭС» от «__» _____ 2023 года
(протокол от «__» _____ 2023 года № _____)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
Акционерного общества
«Волгоградские межрайонные электрические сети»
по результатам работы за 2022 год

Генеральный директор АО «ВМЭС»



А.А. Рыбин

подпись

1. О КОМПАНИИ	4
1.1. Миссия АО «ВМЭС»	4
1.2. География деятельности.....	4
1.3. Краткая история развития	5
1.4. Организационная структура.....	5
1.5. Ключевые события и факты	6
1.6. Положение Общества в отрасли.....	8
1.7. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества.....	10
1.8. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	11
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	13
2.1. Деятельность по передаче электрической энергии.....	13
2.2. Тарифная политика	17
2.3. Деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям	21
2.4. Деятельность по консолидации электросетевых активов.....	26
2.5. Управление качеством капитального строительства.....	28
2.6. Развитие информационных технологий	30
2.7. Закупочная деятельность	33
2.8. Инвестиционная деятельность.....	39
2.9. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	45
2.10. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы.....	48
2.11. Операции со связанными сторонами	48
2.12. Финансово-экономическая деятельность Общества	49
2.13. Состояние чистых активов Общества	56
2.16. Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	59
2.17. Сведения о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными лицами .	59
3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	59
3.1. Система корпоративного управления	59
3.1.1. Общее собрание акционеров	59
3.1.2. Совет директоров	60
3.1.3. Корпоративный секретарь.....	66
3.1.4. Генеральный директор	67
3.2. Соблюдение Обществом Кодекса корпоративного управления.....	68
3.3. Аудитор.....	68
3.4. Ревизионная комиссия	68

3.5.	Акционерный капитал.....	69
3.6.	Дивиденды	70
4.	О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	70
4.1.	Экологическая политика	73
4.2.	Клиентоориентированная политика	74
4.3.	Предотвращение чрезвычайных ситуаций.....	75
4.4.	Связи с общественностью, средствами массовой информации	77
4.5.	Антикоррупционная политика	78
	ПРИЛОЖЕНИЯ	80

1. О КОМПАНИИ

1.1. Миссия АО «ВМЭС»

Роль и миссия Акционерного общества «Волгоградские межрайонные электрические сети» (далее также - АО «ВМЭС», Общество) связаны с ожиданиями основных участников рынка:

- для инвестиционного сообщества: Общество – инструмент вложения инвестиций, который направлен на обеспечение их возвратности, надежности, доходности и ликвидности;
- для потребителей: Общество – компания, нацеленная на качественное оказание услуг, качественное и надежное электроснабжение, своевременное и прозрачное технологическое присоединение к электрическим сетям;
- для региона и органов местного самоуправления: Общество – компания, обеспечивающая потребности экономики в передающих мощностях; надежный партнер органов исполнительной власти в планировании и реализации программ территориального развития, добросовестный налогоплательщик и работодатель;
- для работников: Общество – добросовестный работодатель, эффективно организованная компания, имеющая прозрачную и понятную систему корпоративного управления, предоставляющая возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Наша миссия заключается в обеспечении надежного и качественного снабжения электрической энергией растущих потребностей экономики и социального сектора по экономически обоснованной для потребителей плате за предоставляемые услуги.

Ценности АО «ВМЭС»

Ценности АО «ВМЭС» – это набор принципов, которые понимают, разделяют и которым соответствуют все сотрудники:

- надежность (минимизация времени перебоев в электроснабжении потребителей);
- ответственность (такое субъективное отношение сотрудников Общества к выполняемой работе, при котором они осознают важность выполняемой работы и несут обязанность отвечать за ее результаты);
- клиентоориентированность (отражает место интересов клиента в системе приоритетов Общества в виде стремления руководства Общества удовлетворять требования потребителей);
- лидерство (характеристика личности, позволяющая менеджерам высшего звена Общества организовывать сплоченный коллектив, брать инициативу в свои руки);
- профессионализм (способность достигать наилучших результатов в профессиональной деятельности на благо Общества при минимальных затрачиваемых ресурсах);
- социальная ответственность (осознание менеджерами высшего звена ответственности перед обществом, потребителями, персоналом, акционерами, будущими поколениями, признание своего влияния и стремление к минимизации негативного влияния на указанные стороны);
- стабильность (способность Общества функционировать длительное время без резких негативных изменений во внутренней среде при параллельном развитии и внедрении передовых технологий).

1.2. География деятельности

В отчетном году АО «ВМЭС» осуществляло свою деятельность на территории города Волгограда. Город расположен на юго-востоке европейской части Российской Федерации в нижнем течении Волги на западном ее берегу с разнообразными формами рельефа.

Территория ответственности АО «ВМЭС» относится к следующим административным районам города: Тракторозаводский район (в том числе, пос. Водстрой, пос. ГЭС), Краснооктябрьский район, Центральный район, Дзержинский район, Ворошиловский район, Советский район (в том числе, пос. М. Горького, пос. Песчанка, пос. Горный, пос. Майский, пос. Г. Королёвой), Кировский район, Красноармейский район.

Климатические условия на территории обслуживания АО «ВМЭС» – умеренно-континентальные. Площадь обслуживаемой территории АО «ВМЭС» составляет 859 кв. км, обслуживаемое население – 1,005 млн человек.

1.3. Краткая история развития

АО «ВМЭС» создано в результате проведения процедуры замещения активов Муниципального унитарного производственного предприятия «Волгоградские межрайонные электрические сети» (МУПП «ВМЭС») на основании решения собрания кредиторов МУПП «ВМЭС» от 02.04.2018 (протокол от 02.04.2018 № 18).

05.04.2018 на основании решения МУПП «ВМЭС», являющегося единственным учредителем Общества, от 02.04.2018 № 1 внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о государственной регистрации создания юридического лица (ГРН № 1183443005778).

Решением единственного акционера Общества от 20.08.2018 № 2 утверждена новая редакция Устава Общества, содержащая изменения, направленные на приобретение Обществом публичного статуса. В соответствии с указанной редакцией Устава Общества полное наименование Общества изменилось на Публичное акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (сокращенное наименование – ПАО «ВМЭС»).

В связи с этим 31.10.2018 внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы Общества (ГРН № 2183443647858).

18.06.2019 во исполнение решения № 6072-ОКЗФ/1/2, принятого по итогам открытого по составу участников конкурса, между МУПП «ВМЭС» и ПАО «МРСК Юга» (с 14.02.2020 – ПАО «Россети Юг») заключен договор купли-продажи акций ПАО «ВМЭС». На основании заключенного договора в реестр владельцев именных ценных бумаг эмитента 20.06.2019 внесена запись о переходе права собственности на акции Общества в количестве 2 300 000 000 (два миллиарда триста миллионов) штук, составляющих 100% уставного капитала Общества, к ПАО «Россети Юг».

22.10.2019 Правлением ПАО «Россети Юг», осуществляющим функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества, принято решение о внесении в Устав Общества изменений, исключающих указание на то, что Общество является публичным (протокол от 22.10.2019 № 334). На основании указанного решения Общество переименовано в Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (сокращенное наименование – АО «ВМЭС»), о чем 20.12.2019 внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц (ГРН № 2193443614417).

1.4. Организационная структура

Основные направления деятельности АО «ВМЭС» распределены по следующим функциональным блокам, управление которыми осуществляют генеральный директор, главный инженер, главный бухгалтер и заместители генерального директора АО «ВМЭС»:

- экономика и финансы;
- бухгалтерский и налоговый учет и отчетность;
- реализация услуг;
- инвестиционная деятельность
- технический блок;
- безопасность.

Отдельные направления выведены в самостоятельные структурные подразделения, напрямую подчиненные Генеральному директору АО «ВМЭС»:

- правовое обеспечение и управление собственностью;
- информационные технологии;
- технологическое присоединение;
- управление персоналом, административно-хозяйственное и документационное обеспечение;
- Центральные РЭС;
- Ворошиловские РЭС;
- Южные РЭС;
- Северные РЭС.

Действующая организационная структура Общества утверждена решением Совета директоров Общества от 24.06.2022 (протокол от 24.06.2022 № 68/2022).

1.5. Ключевые события и факты

С 20.06.2019 АО «ВМЭС» – дочернее акционерное общество ПАО «Россети Юг». Бренд, используемый в коммуникациях, – «Россети Юг - Волгоград».

Краткое описание основных событий, произошедших за отчетный год			
№ п/п	Дата публикации	Событие	Место публикации
1.	16.02.2022	Специалисты АО «ВМЭС» пресекли деятельность двух ферм «черных» майнеров. В первом случае поводом для совместной проверки с ГУ МВД России по Волгоградской области стали жалобы жильцов дома на перебои в электроснабжении, а во втором –подключение до приборов учета на территории автомойки.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
2.	11.04.2022	АО «ВМЭС» построило новую трансформаторную подстанцию для Клинической поликлиники № 1 в Тракторозаводском районе Волгограда. Одно из крупнейших медицинских учреждений города получило 650 кВт дополнительной мощности.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
3.	31.05.2022	Перед началом летних каникул сотрудники АО «ВМЭС» напомнили детям о правилах электробезопасности. Для учеников начальной школы провели урок и интерактивную викторину «Помни: безопасного тока не бывает!», которая сопровождалась красочной презентацией. Энергетики в легкой и доступной форме рассказали о правилах безопасности вблизи энергообъектов на улице, в местах отдыха и при обращении с электроприборами дома.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
4.	23.06.2022 04.08.2022 09.09.2022	АО «ВМЭС» обеспечило электроэнергией три многоквартирных жилых комплекса в Краснооктябрьском, Дзержинском и Ворошиловском районах общей мощностью свыше 800 кВт.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
5.	05.07.2022	Компания АО «ВМЭС» в ходе ремонтных работ за 1 полугодие 2022 года улучшила электроснабжение социально значимых объектов города: свыше 20 тепловых пунктов, 12 насосных и 5 котельных, 3 родильных домов, 5 больниц, 3 стоматологических и 6 детских поликлиник. Также надежное электроснабжение получили образовательные и спортивные учреждения: свыше 30 детских садов, около 20 школ, экономико-технический и энергетический колледжи, училище №25, школа искусств, закрытый плавательный комплекс Волгоградских профсоюзов, бассейн Центрального стадиона и Дворец спорта.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
6.	17.08.2022	Сотрудники компании АО «ВМЭС» во время инструментальной проверки выявили хищение электроэнергии в автомастерской в Тракторозаводском районе города. Объем безучетного потребления превысил 130 тыс. кВт*ч, сумма ущерба – более 570 тыс. рублей. В отношении нарушителя возбуждено уголовное дело.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
7.	31.08.2022	Накануне нового учебного года специалисты АО «ВМЭС» провели капитальные и текущие ремонтные работы энергооборудования, обеспечивающего электроснабжение учебных заведений Волгограда: подготовили к нагрузкам	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

		энергооборудование 40 детских садов, 30 школ, 2 вузов и 4 среднеспециальных учебных заведений.	
8.	15.11.2022 28.12.2022	Компания АО «ВМЭС» уделяет большое внимание технологическому присоединению медицинских учреждений. В 2022 году специалисты обеспечили электроэнергией новый радиологический корпус на территории Волгоградского онкодиспансера, новые современные отделения реанимации и интенсивной терапии по направлению кардиологии городской клинической больницы скорой медицинской помощи № 25 и поликлинику № 1, на базе которой открылся центр амбулаторной онкологической помощи. Суммарно мощность трех медицинских учреждений города увеличена на 2 МВт.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
9.	04.10.2022	При подготовке электросетевого комплекса Волгограда к зимнему периоду отремонтировано 220 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, более 37 км воздушных и кабельных линий электропередачи, а также 48 силовых трансформаторов.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
10.	01.11.2022	Специалисты АО «ВМЭС» обеспечили электроснабжение строящейся блочной газовой котельной в Краснооктябрьском районе города. Для подключения объекта к электросети энергетики построили две воздушные линии электропередачи. Котельная будет обеспечивать теплом более тысячи потребителей.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
11.	01.11.2022	Общая аварийность в сетях компании АО «ВМЭС» в 2022 году снизилась на 5 % по сравнению с аналогичным периодом 2021 года.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
12.	21.11.2022	Специалисты АО «ВМЭС» подключили к сети систему уличного освещения новой детской спортивной площадки в поселке Горьковский в Советском районе города.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
13.	19.01.2023	Компания АО «ВМЭС» в 2022 году приняла на баланс свыше 220 бесхозных объектов электропередачи общей протяженностью свыше 180 км, а также от частных собственников. Среди них есть линии, которые находятся в неудовлетворительном состоянии. Их включают в ремонтную программу на 2024 год.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
14.	24.01.2023	Специалисты АО «ВМЭС» построили новую трансформаторную подстанцию для здания культурного наследия регионального значения (бывший кинотеатр «Победа»), в котором через год разместится кукольный театр. Одно из старейших зданий города получило 520 кВт дополнительной мощности.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
15.	14.02.2023	1300 новых объектов в Волгограде подключены к сетям энергоснабжения в 2022 году общей мощностью свыше 30,2 МВт. Всего в 2022 году заключено почти 1200 договоров.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
16.	10.03.2023	2,7 тыс. «умных» счетчиков, установленных в Волгограде в 2022 году, позволили сэкономить почти 4 млн кВт*ч электроэнергии на сумму свыше 14 млн рублей.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

1.6. Положение Общества в отрасли

АО «ВМЭС» владеет распределительным сетевым комплексом города-героя Волгоград и осуществляет следующие основные виды деятельности:

- возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии, которое обеспечивается комплексом организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества;
- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

В электроэнергетической отрасли России в настоящее время существуют три уровня сетевых компаний, сформированных по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень. Федеральная сетевая компания (ПАО «ФСК ЕЭС») (с 12.10.2022 – ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети») является организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше и осуществляющая свою деятельность на территории Российской Федерации.

2 уровень. ПАО «Россети», образованные в результате реформирования АО-энерго в форме выделения по видам деятельности и последующего объединения распределительных сетевых компаний (РСК).

ПАО «Россети» имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче и распределению электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации, РСК которых вошли в их состав.

3 уровень. Территориальные сетевые организации (далее – ТСО), преимущественно созданные как муниципальные предприятия (обслуживающие потребителей одного муниципального образования), а также прочие территориальные сетевые организации, имеющие в своей собственности преимущественно сети 10-0,4 кВ.

В процессе реформирования произошло объединение части предприятий этого уровня: местные сетевые организации обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

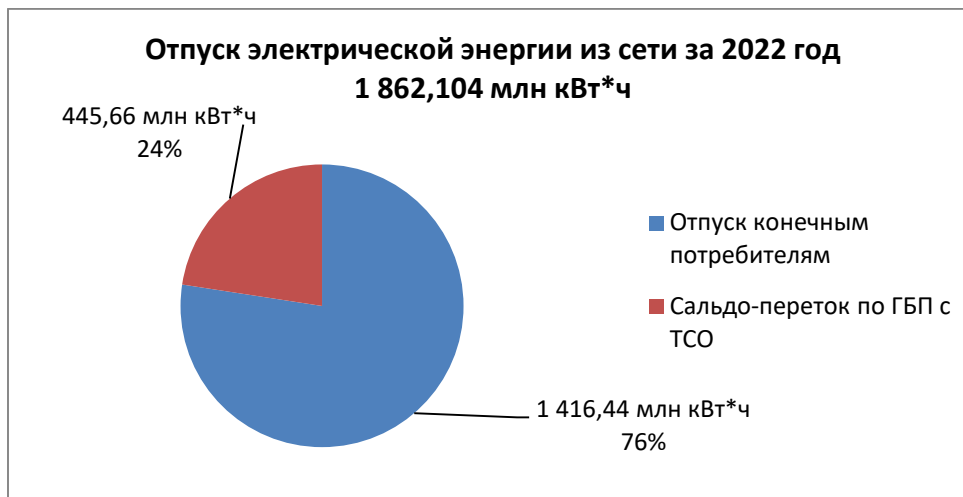
В настоящее время АО «ВМЭС» - территориальная сетевая компания 3-го уровня, имеющая технологические присоединения к сети ЕНЭС и ПАО «Россети» и занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии города Волгограда.

Потребителями услуг компании в основном являются энергосбытовые организации, субъекты оптового и розничного рынков электроэнергии.

Большая часть электроэнергии, поступающей к потребителям, расположенным на территории обслуживания АО «ВМЭС», проходит через электрические сети Общества.

Свою основную деятельность Общество осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и ставок на технологическое присоединение, а также обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям. Согласно решению Комитета тарифного регулирования Волгоградской области АО «ВМЭС» осуществляет деятельность в статусе сетевой организации с 01.10.2018 года.

АО «ВМЭС» является самым крупным субъектом электроэнергетики, оказывающим услуги по передаче электрической энергии потребителям, находящимся на территории города Волгограда.



В соответствии с существующей схемой взаиморасчетов и распределения финансовых потоков, установленной Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области, АО «ВМЭС» получает выручку за услуги по передаче по единым котловым тарифам только по потребителям (к которым относятся организации и лица, не оказывающие услуги по передаче электрической энергии), имеющим непосредственное присоединение к сетям АО «ВМЭС».

Основным риском для АО «ВМЭС» при увеличении объема перетока в сети других ТСО является снижение объема выручки за оказание услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям.

Информация об основных производственных активах АО «ВМЭС»

Показатель	Единицы измерения	Всего (за 2021г.)	Всего (за 2022г.)	АО «ВМЭС»			
				Центральный РЭС	Ворошиловский РЭС	Южный РЭС	Северный РЭС
Протяженность ВЛ, по трассе всего	км	1651,42	1747,81	217,62	433,36	602,9	493,93
Протяженность ВЛ 0,38 кВ	км	1181,80	1266,938	171,975	289,337	431,443	373,022
ВЛ 6 кВ	км	300,93	304,583	45,132	138,59	0	120,856
ВЛ 10 кВ	км	168,69	176,291	0	4,834	171,457	0
Протяженность КЛ, всего	км	1906,81	1929,848	605,347	365,313	403,943	555,168
КЛ 0,38 кВ	км	803,77	809,044	219,45	141,462	185,101	262,954
КЛ 6 кВ	км	883,374	887,038	385,897	217,812	0	283,329
КЛ 10 кВ	км	219,662	233,766	0	6,039	218,842	8,885
Протяженность ЛЭП, всего	км	3558,23	3677,658	822,454	798,114	1006,843	1049,046
ЛЭП 0,38 кВ	км	1985,57	2075,982	391,425	430,839	616,544	635,976
ЛЭП 6 кВ	км	1184,304	1191,621	431,029	356,402	0	404,185
ЛЭП 10 кВ	км	388,352	410,057	0	10,873	390,299	8,885
Количество и мощность ТП, РП 6-10/0,38 кВ	шт.	1354	1372	368	335	296	373
	МВА	961,042	974,39	318,733	218,879	183,59	253,188
Количество и мощность ТП, без РП 6-10/0,38 кВ	шт.	1277	1299	347	320	279	353
	МВА	904,357	917,7	300,623	207,079	172,84	237,158

Количество и мощность только РП 6-10/0,38 кВ	шт.	73	73	21	15	17	20
	МВА	56,69	56,69	18,11	11,8	10,75	16,03
Количество и мощность РП 6-10/0,38 кВ без силового трансформатора	шт.	4	4	2	1	1	0
	МВА			0	0	0	0
Количество у.е. всего	у.е.	25536,735	26215,209	7491,546	5830,809	5718,882	7105,983
в том числе у.е. по электросетевому хоз.	у.е.	23378,40	23782,09	6997,52	5208,97	5020,26	6555,34
в том числе у.е. по оборудованию СДТУ	у.е.	67,989	67,989	0	0	0	0
в том числе у.е. по оборудованию АИИС КУЭ	у.е.	2090,35	2365,13	494,026	621,839	698,622	550,643

В 2022 году общий объем выручки АО «ВМЭС» составил 4 040 млн руб., из них 98% составляет выручка от передачи электроэнергии, 1,5% приходится на технологическое присоединение, 0,5% - прочие виды деятельности.

Структура выручки и прибыли за 2022 год

Наименование юридического лица	Выручка итого, млн рублей	Сетевые услуги (передача электроэнергии)	Сетевые услуги (ТП)	Прочие услуги
АО «ВМЭС»	4 040	3 953	62	25

1.7. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Приоритетные направления деятельности АО «ВМЭС»

В 2022 году решения об определении приоритетных направлений деятельности на Совете директоров Общества не принимались.

При этом Общество в течение отчетного периода обеспечивало работу по реализации следующих основных направлений деятельности:

- передаче электроэнергии (эксплуатации передающих систем, которые передают электроэнергию от генерирующих предприятий (мощностей) к распределительным системам);
- деятельности по обеспечению работоспособности электрических сетей (монтажу, наладке, ремонту и технического обслуживания электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электрических сетей;
- деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества;
- измерению и испытанию электрооборудования до 10 кВ;
- проектированию зданий и сооружений II уровня ответственности в соответствии с государственным стандартом.
- иных виды деятельности, не запрещенные законодательством, отвечающие целям деятельности Общества.

Основными целями деятельности Общества являются:

- извлечение прибыли;

- осуществление эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса;
- обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей (в части поставки и передачи электроэнергии);
- обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса;
- предоставление потребителям услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с установленными надбавками к ценам (тарифам), предоставление указанным потребителям установленных федеральными законами, законами субъектов Российской Федерации, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления льгот, в том числе, льгот по оплате соответствующих услуг.

В отчетном году решений об определении приоритетных направлений деятельности Советом директоров Общества не принималось.

Перспективы развития Общества

В настоящее время АО «ВМЭС» является крупной динамично развивающейся энергокомпанией Волгоградской области. Для дальнейшего не менее успешного существования в сфере электроэнергетики большое значение имеет правильная, грамотная постановка целей и направлений развития Общества, а также пути и способы их реализации.

Важнейшими направлениями развития АО «ВМЭС» являются:

- клиенториентированная политика и повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- оценка топологии развития сетей и прогнозирования спроса на мощность и электроэнергию;
- эффективное планирование развития электрической сети с учетом тенденций изменения направлений движения социально-экономической сферы и территориального планирования региона;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- новое строительство объектов электросетевого хозяйства;
- энергоэффективность и энергосбережение.

1.8. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Деятельность Общества в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь. Направления деятельности Общества по управлению конкретными рисками описываются ниже.

Отраслевые риски

В соответствии с действующим законодательством оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическое присоединение потребителей электрической энергии к электрическим сетям являются регулируемыми видами деятельности. Таким образом, выручка Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам во многом зависит от утвержденных регулирующими органами цен (тарифов) на передачу электроэнергии.

Основными отраслевыми (регуляторными) рисками являются:

- нестабильность законодательства в сфере электроэнергетики, что выражается в частых изменениях существующей нормативной базы, издании новых законодательных актов;
- возникновение дефицита средств на финансирование расходов и развитие, связанное с политикой государства, направленной на сдерживание роста тарифов на передачу электроэнергии;
- опережающий рост цены покупки электрической энергии с оптового рынка и бытовых надбавок гарантирующих поставщиков по сравнению с тарифами на оказание услуг по передаче электрической энергии;
- неверное прогнозирование спроса на электроэнергию и новые присоединения.

Для снижения возникающих рисков предпринимаются следующие мероприятия:

- взаимодействие с органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по утверждению расходов на экономически обоснованном уровне, необходимом для ведения производственной деятельности;
- проведение системной работы по сокращению собственных издержек и оптимизации инвестиционной программы.

Страновые и региональные риски

Риски обусловлены снижением экономической активности субъектов РФ в регионах присутствия, увеличением стоимости кредитных средств, что в свою очередь может быть вызвано нестабильностью

внешних условий, международными санкциями, снижением кредитных рейтингов и ростом инфляционной нагрузки. Влияние данных факторов может привести к сокращению выручки Общества, его акционерной стоимости.

Нестабильность внешних условий, международные санкции, снижение кредитных рейтингов и рост инфляционной нагрузки способствуют снижению экономической активности Общества, обуславливают риск возможного роста объема дебиторской задолженности Общества.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовки в стране (странах) и регионах, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Риски обусловлены возможными актами незаконного вмешательства в деятельность, включая террористические акты, в том числе представителями международного терроризма, а также националистическими элементами отдельных государств. Такие действия могут оказать негативное влияние на деятельность Общества.

Риски обусловлены чрезвычайными ситуациями природного и климатического характера (воздействие ураганов, ливневых дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов, обледенений, нарушение электроснабжения в результате пожаров, бытовых взрывов и т.п.). В результате может быть прервано электроснабжение, транспортное сообщение в регионе.

Финансовые риски

Общество планирует осуществлять привлечение заемных средств и расчеты с покупателями и поставщиками исключительно в валюте Российской Федерации, поэтому изменение обменных курсов не окажет негативного влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Общество планирует проведение закупочных процедур с привлечением крупных банков, способных предоставить кредитные ресурсы по более низким ставкам, диверсификация портфеля доступных лимитов кредитования.

Рост индекса потребительских цен может повлиять на размер процентных расходов, уровень затрат, уровень рентабельности, и, как следствие, на финансовое состояние АО «ВМЭС» и возможность выполнения обязательств Обществом, в том числе по осуществлению выплат по ценным бумагам.

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые АО «ВМЭС» денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на основные средства, материалы, работы и услуги сторонних организаций), и как следствие, падению прибыли Общества и рентабельности его деятельности, а также к удорожанию заемных средств для Общества, что повлечет нехватку оборотных средств.

Общество может быть подвержено инфляционному риску, так как тарифы на основной вид деятельности «услуги по передаче электрической энергии» являются фиксированными и могут быть изменены не чаще одного раза в год.

В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции Общество намерено уделять особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, а также пересмотреть договорные отношения с потребителями с целью сокращения оборота дебиторской задолженности.

Правовые риски

Общество вовлечено в судебные споры с участием гарантирующего поставщика электрической энергии и иных энергоснабжающих организаций. Неблагоприятный исход подобных процессов несет риск возникновения дополнительных затрат у Общества, связанных с необходимостью оплаты дополнительного объема электроэнергии для целей компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства.

Дополнительную финансовую нагрузку могут составить и негативные результаты рассмотрения судами дел, связанных с взысканием сумм законной и договорной неустойки по исполненным с нарушением сроков оплаты договорам поставки, подряда, оказания услуг.

Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, проводится постоянный мониторинг изменений действующего законодательства и судебной практики.

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации), существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего хозяйственные взаимоотношения.

Налоговые риски могут иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов; возможность увеличения уровня ставок действующих налогов; расширение налоговой базы; изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, а также предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Изменение налогового законодательства РФ, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов (сборов), может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, что, в свою очередь, может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

В целях минимизации риска неправильного исчисления и/или уплаты налогов, обусловленного различной трактовкой норм законодательства, в Обществе ведется постоянная работа по оптимизации налоговых схем расчета налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Стратегический риск

Основной целью деятельности электросетевого комплекса Общества является долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей г. Волгограда.

Факторами риска являются:

- износ электрических сетей;
- снижение уровня технологической безопасности и охраны труда;
- угрозы террористического характера.

В целях управления стратегическими рисками и недопущения реализации данного риска в Обществе осуществляется комплекс мероприятий, основными из которых являются:

- реализация инвестиционных и ремонтных программ с целью реновации электросетевого комплекса;
- реализация программ по совершенствованию системы управления охраны труда;
- проведения антитеррористических учений на объектах Общества и установка инженерно-технических средств охраны.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии 1 416,441 млн кВт*ч

Территория регионов присутствия
859,353 тыс. кв. км

Численность населения около
1,013 млн чел.

Потери электроэнергии
13,79%

Выполнено технологических присоединений
общей мощностью
38,311 МВт

Выручка от услуг
по передаче электроэнергии
3 953,06 млн руб.

Среднесписочная численность сотрудников
600,7 чел.

Выручка от услуг по технологическому
присоединению
61,57 млн руб.

Освоение капитальных вложений
224,60 млн руб.

EBITDA 269,25 млн руб.

Ввод 35,72 км электрических сетей и 14,77
МВА трансформаторной мощности

Рентабельность продаж 2,4 %

Капитализация компании 0 млн руб.

2.1. Деятельность по передаче электрической энергии

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии составил в отчетном году 1 416,441 млн кВт*ч. Потери электроэнергии составили 13,79%.

Выручка от услуг по передаче электроэнергии составила 3 953,06 млн руб., без НДС.

Наименование подразделения	Отпуск электрической энергии в сеть, млн кВт*ч	Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВт*ч	Потери электрической энергии	
			млн кВт*ч	%
Южные РЭС	469,08	395,81	73,27	15,62%
Ворошиловские РЭС	504,36	427,85	76,51	15,17%
Центральные РЭС	659,74	581,73	78,01	11,82%
Северные РЭС	526,67	456,71	69,96	13,28%
ИТОГО ПО АО «ВМЭС»	2 159,85	1 862,10	297,75	13,79%

В 2022 году объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 1 862,10 млн. кВтч, что в сравнении с показателем 2021 года (1 905,29 млн. кВтч) на 43,2 млн. кВтч или 2,3% ниже, в том числе:

- по Южным РЭС в 2022 году объем отпуска из сети составил 395,8 млн. кВтч, что ниже показателя 2021 (405,8) на 10 млн. кВтч или 2,5%;

- по Ворошиловским РЭС в 2022 году объем отпуска из сети составил 427,8 млн. кВтч, что ниже показателя 2021 (429,5) на 1,6 млн. кВтч или 0,4%;

- по Центральным РЭС в 2022 году объем отпуска из сети составил 581,7 млн. кВтч, что ниже показателя 2021 (589,9) на 8,1 млн. кВтч или 1,4%;

- по Северным РЭС в 2022 году объем отпуска из сети составил 456,7 млн. кВтч, что ниже показателя 2021 (480,1) на 23,4 млн. кВтч или 4,9%.

Объемы реализации услуг по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» за 2022г.

Наименование подразделения	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2021 год		2022 год		Изменение		
	млн. кВт ч	млн. руб.	млн. кВт ч	млн. руб.			
					млн. кВтч	млн. руб.	% ок.усл.
Южные РЭС	308,743	830,92	295,927	816,44	-12,816	-14,48	-4,15
Ворошиловские РЭС	304,035	809,38	298,221	809,36	-5,814	-0,03	-1,91
Центральные РЭС	453,726	1287,80	437,412	1270,81	-16,314	-17,00	-3,60
Северные РЭС	408,457	1084,41	384,882	1056,46	-23,576	-27,95	-5,77
ИТОГО ПО АО «ВМЭС»	1474,961	4012,52	1416,441	3953,06	-58,520	-59,46	-3,97

По итогам 2022 года объем оказанных услуг по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» составил 1 416,441 млн. кВтч, что ниже аналогичного периода 2021 года (1 474,961 млн. кВтч) на 58,520 млн кВтч или 3,97%. В основном уменьшение обусловлено:

1. Уменьшением объема оказанных услуг в 1 квартале (зимний период) вследствие снижения приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с нехарактерными температурными показателями в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за январь-март 2021 года составила -2,6 °С, а в январе-марте 2022 года -1,2 °С);

2. Уменьшением объема оказанных услуг вследствие снижения приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с нехарактерными температурными показателями во 2 квартале в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за апрель-июнь 2021 года составила -17,9 °С, а в апрель-июнь 2022 года -17,0 °С);

3. Уменьшением объема оказанных услуг в 4 квартале вследствие снижения приема электроэнергии в сеть АО "ВМЭС", связанного с нехарактерными температурными показателями в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (среднемесячная температура за октябрь-декабрь 2021 года составила -3,4 °С, а в октябрь-декабрь 2022 года -3,0 °С);

4. Снижением деловой активности потребителей ввиду введения экономических санкций, что привело к снижению электропотребления по группам потребителей:

- промышленные потребители на 0,449 млн. кВтч или на 6,9 %;
- транспорт на 0,971 млн. кВтч или на 7,0 %;
- непромышленные потребители на 16,003 млн. кВтч или на 2,9 %;
- государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители на 8,239 млн. кВтч или на 6,1 %;
- население и приравненные группы потребителей на 32,873 млн. кВтч или на 4,4 %.

Относительно аналогичного периода 2021 года снижение выручки за услуги по передаче электроэнергии АО «ВМЭС» составило 59,46 млн. рублей.



	2022, %
Гарантирующие поставщики	62%
Энергосбытовые компании	29%
ТСО	0%
Прямые потребители	9%

Потери электроэнергии

По итогам 2022 года объем поступления электрической энергии в сеть Общества в сравнении с 2021 годом уменьшился на 91,8 млн. кВтч. Потери электрической энергии в 2022 году уменьшились в сравнении с 2021 годом на 1,6% или 34,5 млн. кВтч в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

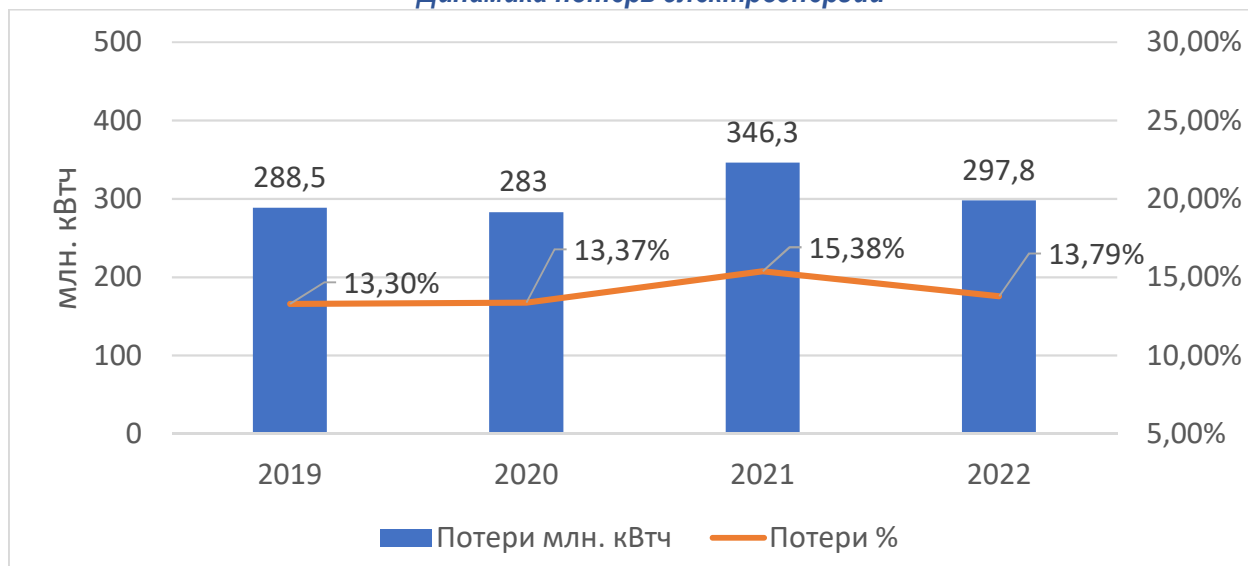
По итогам 2022 года Южными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 15,12% или 74 млн. кВтч, фактические потери составили 15,62% или 73 млн. кВтч, что выше на 0,50% или на 2,35 млн. кВтч целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

По итогам 2022 года Центральными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 11,73% или 77 млн. кВтч, фактические потери составили 11,82% или 78 млн. кВтч, что выше на 0,10% или на 0,66 млн. кВтч целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

По итогам 2022 года Северными РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 12,98% или 70 млн. кВтч, фактические потери составили 13,28% или 70 млн кВтч, что выше на 0,31% или 1,63 млн кВтч целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

По итогам 2022 года Ворошиловскими РЭС плановый уровень потерь электроэнергии не выполнен. При показателе уровня потерь электроэнергии по бизнес-плану в размере 14,21% или 72 млн. кВтч, фактические потери составили 15,17% или 77 млн. кВтч, что выше на 0,96% или на 4,84 млн. кВтч целевого показателя бизнес-плана в сопоставимых условиях от отпуска электроэнергии в сеть.

Динамика потерь электроэнергии



Период		Потери электроэнергии, млн кВт.ч		Потери электроэнергии, %		
2019		288,5		13,30%		
2020		283,0		13,37%		
2021		346,4		15,38%		
2022		297,8		13,79%		
Наименование РЭС	Потери электрической энергии					
	Факт		Факт		Изменение*	
	2021 год		2022 год			
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	проц. пункты
Южные РЭС	90,4	18,23	73,27	15,62	-12,24	-2,61
Ворошиловские РЭС	86,9	16,82	76,51	15,17	-8,32	-1,65
Центральные РЭС	94,0	13,74	78,01	11,82	-12,67	-1,92
Северные РЭС	75,1	13,52	69,96	13,28	-1,26	-0,24
Итого	346,4	15,38	297,8	13,79	-34,5	

* изменение абсолютной величины потерь электрической энергии определяется как произведение изменения относительной величины потерь электрической энергии на объем отпуска электрической энергии в сеть в 2022 году.

Мероприятия по снижению потерь

В Обществе утверждена Программа мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» на 2022 год (протокол от 29.04.2022 №65/2022).

По результатам реализации мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» в 2022 году при плане 9,775 млн кВтч или 35,276 млн рублей суммарный эффект составил 11,981 млн кВтч или 33,822 млн рублей, что выше планового показателя на 2,206 млн кВтч, но при этом ниже на 1,454 млн. руб.

В рамках организационных мероприятий проведена работа по включению в полезный отпуск актов безучетного потребления электрической энергии в количестве 94 шт. на 7,986 млн кВтч или на сумму 19,527 млн рублей (без НДС). В результате проведения мероприятия по выравниванию нагрузок фаз в электрических сетях 0,4кВ объем экономии электроэнергии составил 0,061 млн кВтч или 0,218 млн рублей (без НДС).

В рамках технических мероприятий проведена работа по установке приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 в количестве 1916 шт. на 3,933 млн кВтч или на сумму 14,077 млн рублей (без НДС).

Эффект в результате реализации программы, млн кВтч, млн рублей (без НДС)

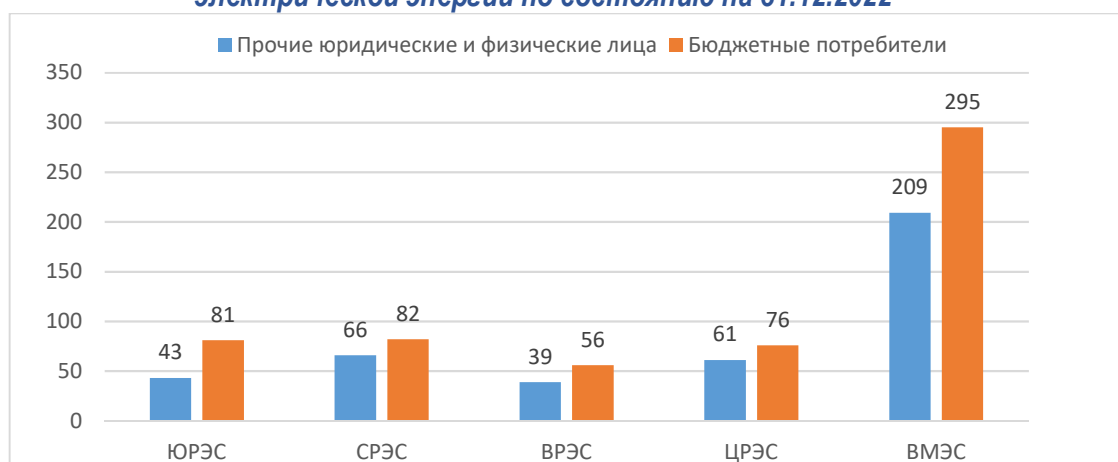
Мероприятия	План 2022 года		Факт 2022 года		Отклонение млн кВтч		Отклонение млн руб (без НДС)	
	млн кВтч	млн руб (без НДС)	млн кВтч	млн руб (без НДС)	абс.	%	абс.	%
Организационные	7,036	25,200	8,048	19,745	1,012	14,38	-5,454	-21,64
Технические	2,739	10,077	3,933	14,077	1,194	43,61	4,000	39,69

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2022 год

Наименование показателя	Единицы измерения	2022	
		План	Факт
Потери электрической энергии	млн кВт*ч	292,805	297,746
	млн руб. без НДС*	1 036,402	1 048,526
	% от отпуска в сеть	13,37%	13,79%

* Информация указана по данным бухгалтерского учета.

Структура заключенных АО «ВМЭС» договоров с прочими потребителями по передаче электрической энергии по состоянию на 31.12.2022



По состоянию на 31.12.2022 в АО «ВМЭС» действовали 523 договора оказания услуг по передаче электрической энергии, из которых:

- 19 договоров с энергосбытовыми компаниями;
- 295 «прямых» договоров с бюджетными потребителями;
- 209 «прямых» договоров с прочими юридическими и физическими лицами.

Прямые договоры заключены с такими крупными потребителями, как ООО «Зельгрос Иммобилиен», ГУП ВОСХП Заря, ООО «ЛЕНТА», МУП «Метроэлектротранс», ООО «РАДЕЖ», ПАО «ВымпелКом» и другие.

2.2. Тарифная политика

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В 2022 году на территории Волгоградской области действовал единый («котловой») метод тарифообразования на услуги по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то,

что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год утверждены с разбивкой по полугодиям с периодами действия:

- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года;
- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предусмотрена индексация единых («котловых») тарифов на передачу электрической энергии с 1 декабря 2022 года.

Таким образом, с учетом требований постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053, в 2022 году применялись единые («котловые») тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на период с 01.01.2022 по 30.11.2022 и на период с 01.12.2022 по 31.12.2023.

Основными потребителями услуг Общества по передаче электрической энергии являются:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям филиалов Общества и сетям других сетевых организаций;
- конечные потребители электрической энергии;
- территориальные сетевые организации - субъекты розничного рынка электроэнергии, осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям.

Модель «котла» в регионе - «смешанный котел», АО «ВМЭС» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по котловым тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с Обществом как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным тарифам.

Единые «котловые» тарифы на 2022 год утверждены приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.12.2021 №43/7, с 01.12.2022 - приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 № 45/15.

Утвержденные органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Волгоградской области тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год размещены на официальном сайте АО «ВМЭС» по следующей ссылке: <https://www.aovmes.ru/potrebitelyam/tarify-na-uslugi-po-peredache-elektroenergii/> в соответствии с п. 19 (а) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24).

Оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Волгоградской области Общество стало осуществлять с 01.10.2018.

По итогам работы АО «ВМЭС» в 2022 году фактическая выручка от деятельности по передаче электроэнергии составила 3 953,06 млн рублей без НДС, что в сравнении с планом (4 086,48 млн рублей) ниже на 133,43 млн рублей или на 3,3%, что обусловлено:

- снижением объема услуг по передаче электрической энергии на 60 млн кВтч или 4,1%. Влияние этого показателя на выручку за 2022 год в стоимостном выражении составляет (-) 166,62 млн рублей;
- увеличением фактического среднеотпускного тарифа на передачу электроэнергии на 0,85%, что обусловлено перераспределением структуры полезного отпуска как по группам потребителей прочие/население, так и по уровням напряжения. Влияние этого показателя на выручку за 2022 год в стоимостном выражении составляет (+) 33,20 млн рублей.

Для АО «ВМЭС» 2022 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Необходимая валовая выручка Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области для АО «ВМЭС» на 2022 г. сформирована методом долгосрочной индексации в размере 4 087,72 млн рублей, одновременно долгосрочные параметры регулирования определены с применением метода сравнения аналогов, в том числе:

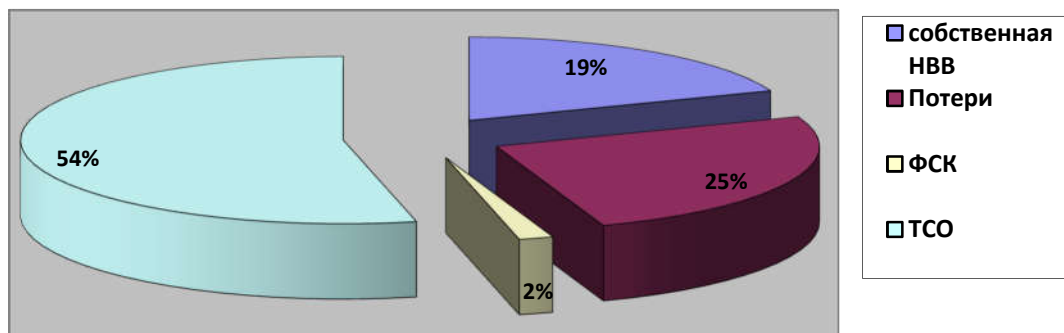
1. Собственная НВВ – 785,14 млн рублей;
2. Величина затрат на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь – 1 039,73 млн

рублей;

3. Величина затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 70,02 млн рублей;

4. Величина затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций (платеж в филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго») – 2 192,83 млн рублей.

Структура необходимой валовой выручки



Плата за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение (далее – ТП) рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких устройств.

Плата за ТП при изменении категории надежности рассчитывается за объем максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя, у которых изменяется категория надежности.

Плата за ТП в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается за объем максимальной мощности, указанный в заявке на ТП.

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - РСТ) для расчета платы за ТП к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1) на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки (единые для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации – в соответствии с ФЗ № 450 от 30.12.2015);

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

- формула платы за технологическое присоединение;

- плата для заявителя, подавшего заявку в целях ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить ТП энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих вышеуказанным критериям, с платой за ТП в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

2) по обращению сетевой организации: плата за ТП к территориальным распределительным

электрическим сетям по индивидуальному проекту.

Изменения, внесенные Федеральным законом от 16.02.2022 № 12-ФЗ в статью 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила) нашли свое отражение в тарифных решениях с 01.07.2022:

1. Установлена льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 3 000 рублей (с НДС).

2. Установлена льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 1 000 рублей (с НДС) в отношении категории заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом-девятнадцатом пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения составляет не менее 300 метров в городских и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Размер включаемой в состав платы за ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

Ставки за единицу максимальной мощности и плата за ТП в размере 550 рублей прекратили свое действие с 01.07.2022.

На территории Волгоградской области, в т.ч. для АО «ВМЭС», на 2022 год утверждены стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности, льготные ставки, формулы платы и выпадающие доходы, связанные с льготным технологическим присоединением – Приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 № 42/2 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202112280002, дата опубликования: 28.12.2021), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.01.2022 № 1/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202201220008, дата опубликования: 22.01.2022), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16.02.2022 № 3/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202202180009, дата опубликования: 18.02.2022), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13.04.2022 № 11/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202204150007, дата опубликования: 15.04.2022), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 01.07.2022 № 21 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202207060001, дата опубликования: 06.07.2022), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 07.09.2022 № 31/2 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202209120002, дата опубликования: 12.09.2022), в редакции Приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.09.2022 № 34 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202210030001, дата опубликования: 03.10.2022), с изменениями, внесенными приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 № 45/1 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации Государственная система правовой информации, номер опубликования: 3401202211300016, дата опубликования: 30.11.2022).

Принятая регулирующими органами градация стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности, утвержденных на 2022 год, включает дифференциацию по

диапазонам мощности, уровням напряжения, постоянной/временной схеме электроснабжения, по материалу, сечению, марке провода и отражена в тарифных решениях Комитета тарифного регулирования Волгоградской области на 2022 год, размещенных на официальном сайте АО «ВМЭС» по следующей ссылке: <https://www.ao-vmes.ru/potrebityam/tarify-na-tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>.

2.3. Деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям

Общее руководство вопросами технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям АО «ВМЭС» возложено на заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности.

Обязательства по строительству или реконструкции электрических сетей, необходимых для выполнения условий договоров технологического присоединения АО «ВМЭС» исполняет привлекая подрядные организации, а также хозспособом. Функции технического надзора строительства и реконструкции электрических сетей подрядными организациями осуществляет отдел капитального строительства АО «ВМЭС».

Нормативная база, законодательные акты: федеральные, региональные, другие нормативные документы, применяемые Обществом на подведомственных территориях при осуществлении деятельности по технологическому присоединению и перспективному развитию.

1. Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
3. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
4. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
5. Федеральный закон РФ от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
6. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».
7. Постановление Правительства РФ от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».
8. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
9. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».
10. Приказ Минэнерго России от 23.06.2015 № 380 «О Порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии».
11. Приказ ФАС от 30.06.2022 г. № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».
12. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 г. № 42/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год»;
13. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.01.2022 г. № 1/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 г. № 42/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения

размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год»;

14. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16.02.2022 г. № 3/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 г. № 42/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год»;

15. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13.04.2022 г. № 11/1 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 г. № 42/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год»;

16. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 01.07.2022 г. № 21 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 г. № 42/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год»;

17. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 07.09.2022 г. № 31/2 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 г. № 42/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год»;

18. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.09.2022 г. № 34 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23.12.2021 г. № 42/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год»;

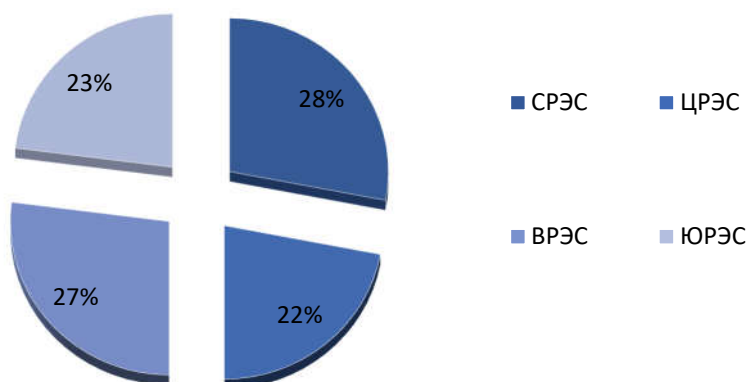
19. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год»;

20. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 14.12.2022 г. № 47/8 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2022 г. № 45/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2023 год».

***Информация об объемах спроса на технологическое присоединение
и степени его удовлетворения***

В 2022 ГОДУ ПРИНЯТО ЗАЯВОК НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ	2 042 шт.
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ	110 989 кВт.
В 2022 ГОДУ ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ	1 193 шт.
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ	46 342 кВт.

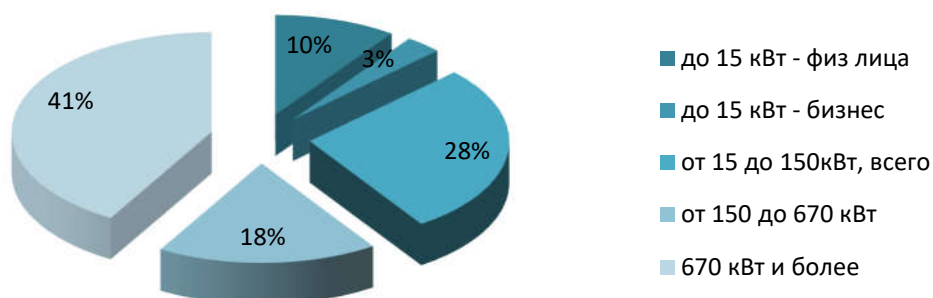
Структура поданных заявок ТП в 2022 году (шт.)



Структура заявок по видам бизнеса

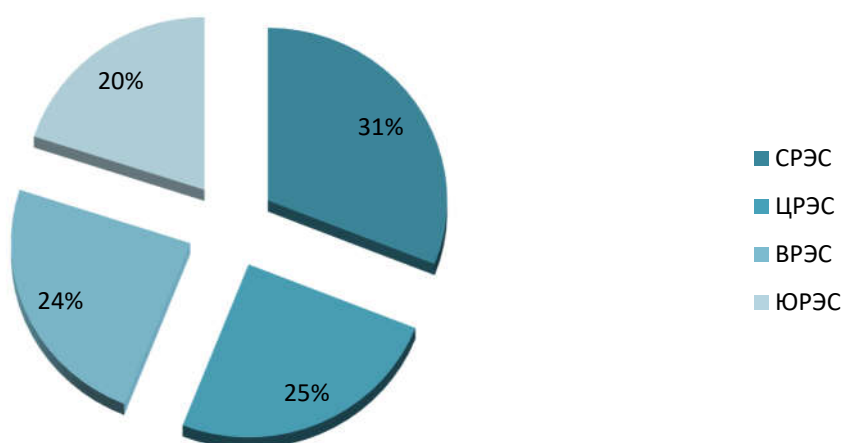
Категории заявителей		Кол-во поданных заявок на ТП			
		количество шт	количество %	на мощность кВт	на мощность %
Физические	до 15 кВт - физ лица	942	46%	10 790	10%
Малый бизнес	до 15 кВт - бизнес	558	27%	3 420	3%
	от 15 до 150кВт,	443	22%	30 621	28%
Средний бизнес	от 150 до 670 кВт	74	4%	19 886	18%
Крупный бизнес	670 кВт и более	25	1%	46 272	42%
ВСЕГО		2 042	100%	110 989	100%

Распределение по категориям заявителей (заявки), кВт



Отрасль народного хозяйства	Кол-во поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
Физические лица	942	10 790
Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	121	8 018
Деятельность в области информации и связи	35	342
Образование	4	506
Строительство	84	23 664
Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	10	7 121
Транспортировка и хранение	30	2 840
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (прочие)	7	2 141
Обрабатывающие производства	64	3 320
Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	23	1 353
Прочее	722	50 894
ИТОГО с учётом физ. лиц	2 042	110 989

Структура заключенных договоров ТП в 2022 году (шт.)



По итогам 2022 года осуществлено технологическое присоединение 1 340 объекта на общую мощность 38 311 кВт.

Информация об участии Общества в реализации целевой модели по технологическому присоединению

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 31.01.2017 №147-р в Обществе в 2022 году организована работа по достижению показателей целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям».

Наименование филиала и категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
СРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	421	3 733	282	2 316	293	2 601
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	256	3 010	161	1 884	172	2 092
свыше 15 и до 150 кВт включительно	127	8 539	76	4 912	79	4 739
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	19	5 761	5	1 521	6	1 005
не менее 670 кВт	6	11 555	2	4200	0	0
В С Е Г О	573	29 588	365	12 949	378	8 345
ЦРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	300	2 450	202	1 618	238	2 131
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	148	1 375	88	857	121	1 334
свыше 15 и до 150 кВт включительно	126	8 247	80	4 840	87	4 072
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	24	6 689	8	2 197	7	2 214
не менее 670 кВт	8	5 553	4	2 776	4	6 800
В С Е Г О	458	22 939	294	11 431	336	15 217
ВРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	414	4 769	231	2 694	307	3 535
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	316	3 915	174	2 179	222	2 836
свыше 15 и до 150 кВт включительно	109	7 792	52	3 778	65	4 100
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	18	3 485	7	1 380	5	884
не менее 670 кВт	4	18 928	1	9 000	1	1 532
В С Е Г О	545	34 974	291	16 852	378	10 051
ЮРЭС						
до 15 кВт включительно, всего	365	3 258	208	1 649	196	1 652
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	222	2 490	114	1 230	105	1 185
свыше 15 и до 150 кВт включительно	81	6 043	31	2 204	51	2 476
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	13	3 951	4	1 257	1	570
не менее 670 кВт	7	10 235	0	0	0	0
В С Е Г О	466	23 488	243	5 110	248	4 698
ИТОГО ПО АО «ВМЭС»						
до 15 кВт включительно, всего	1 500	14 210	923	8 277	1 034	9 919
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	942	10 790	537	6 150	620	7 447
свыше 15 и до 150 кВт включительно	443	30 621	239	15 734	282	15 387
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	74	19 886	24	6 355	19	4 673
не менее 670 кВт	25	46 271	7	15 976	5	8 332
В С Е Г О	2 042	110 989	1 193	46 342	1 340	38 311

В Обществе на регулярной основе осуществляется выполнение соответствующих мероприятий, а также предоставление отчётов в органы исполнительной власти.

2.4. Деятельность по консолидации электросетевых активов

Взаимодействие по вопросам принятия решений о приобретении в собственность/пользование электросетевых объектов, принадлежащих третьим лицам, в 2022 году в Обществе осуществлялось в соответствии с Положением о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов АО «ВМЭС» (утверждено решением Советом директоров от 16.03.2021, протокол № 44/2021) (далее - Положение). Распределение компетенции и ответственности в Обществе по вопросам консолидации электросетевых активов установлено в следующем порядке:

- Комиссия по консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС», действующая на постоянной основе, в компетенцию которой входит рассмотрение и принятие решений по вопросам консолидации электросетевых активов, расположенных на территории зоны ответственности АО «ВМЭС». Состав комиссии определен приказом Генерального директора Общества (Приказ АО «ВМЭС» от 04.10.2019 № 3п);

- отдел управления имуществом АО «ВМЭС» осуществляет общую координацию деятельности по вопросам консолидации, осуществляет организацию проведения заседаний Комиссии по консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС» (персонал в количестве 2 штатных единиц, в функциональные обязанности которого входят вопросы консолидации);

- структурные подразделения АО «ВМЭС», участвующие в процессе рассмотрения, согласования вопроса приобретения энергообъектов (технические подразделения, подразделения реализации услуг по передаче электроэнергии, подразделения экономики и финансов, подразделения тарифообразования, подразделения инвестиций, подразделения правового обеспечения, технологического присоединения и безопасности).

Осуществление деятельности по приобретению (консолидации) электросетевых активов регулируется следующими нормативными документами:

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (в действующей редакции) «Об электроэнергетике»;

- Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

- Уставом АО «ВМЭС» (ст. 12 п. 12.1. п.п.40);

- Положением о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов (Утверждено Советом директоров от 16.03.2021, протокол № 44/2021);

- Решением Совета директоров АО «ВМЭС» от 27.19.2019 (протокол №25/2019, вопрос 1) которым определены случаи (размеры) сделок с имуществом, подлежащих предварительному одобрению Советом директоров Общества;

- Приказом ПАО «Россети» от 18.04.2019 № 77 «Об утверждении Порядка взаимодействия дочерних обществ ПАО «Россети» с владельцами электросетевых активов при подготовке сделок по консолидации» (в редакции приказов ПАО «Россети» от 02.12.2019 № 316, от 23.12.2020 № 598);

- Приказом ПАО «Россети» № 119 от 26.07.2018 «Об утверждении Стандарта определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом и правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети»;

- Приказом ПАО «Россети» № 13 от 18.01.2019 «О внесении изменений в приказы ПАО «Россети» от 26.07.2018 № 119 и от 01.03.2016 № 23».

- Приказом ПАО «Россети Юг» от 17.05.2021 № 296 «Об утверждении Дорожных карт (планов мероприятий) филиалов по консолидации электросетевых активов ПАО «Россети Юг»;

- Решением Правления ПАО «Россети Юг» от 21.03.2019 (Выпиской из протокола от 21.03.2019 № 310 вопрос 2) в рамках которого представлены предложения о мерах повышения эффективности процесса консолидации.

Руководствуясь задачами по повышению надежности электроснабжения потребителей, увеличению доли рынка, повышению управляемости электросетевым комплексом, АО «ВМЭС» проводит регулярную работу с собственниками электросетевого хозяйства, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на предмет консолидации электросетевого имущества на базе АО «ВМЭС».

В 2022 году были направлены обращения в адрес ТСО собственников энергообъектов с предложением о передаче принадлежащего им электросетевого имущества под управление АО «ВМЭС», а также проведены рабочие встречи с собственниками энергообъектов.

В ходе рабочих встреч с собственниками энергообъектов были достигнуты договоренности о проведении оценочных мероприятий.

В 1 квартале 2022 проводились рабочие встречи с МУП «МЭТ» для согласования существенных условий сделки консолидации объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего им.

Кроме того, на ежеквартальной основе осуществляется мониторинг принятия тарифно-балансовых решений органами исполнительной власти в области регулирования тарифов и (при необходимости) своевременное уведомление надзорных органов (УФАС, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) о возможных манипуляциях, а также мониторинг и анализ деятельности смежных ТСО, структуры их собственности, в том числе мониторинга договоров аренды, заключенных смежными ТСО с собственниками объектов электросетевого хозяйства (ТСО, муниципальная собственность, бесхозная, СНТ и т.д.)

В 4 квартале 2021 года в адрес АО «ВМЭС» обратился Департамент муниципального имущества администрации Волгограда (далее – ДМИ) с предложением консолидировать путем взятия в аренду бесхозное электросетевое имущество, зарегистрированное в собственности муниципальной муниципальной казны Волгограда.

На основании обращения было инициировано совещание между ДМИ и АО «ВМЭС», в рамках которого разработан план мероприятий по консолидации электросетевого имущества, в котором предусмотрены совместные мероприятия по проведению оценки рыночной стоимости имущества и рыночной стоимости аренды электросетевых объектов.

Вышеуказанные мероприятия планируется реализовать в 4 квартале 2023г., планируется взять в аренду КЛ-ВЛ протяженностью – 16, 239 км., У.Е. – 45,9959; - Трансформаторная подстанция ТП-931 (здание), - Трансформаторная подстанция ТП-А-1676 (здание и оборудование), - Здание трансформаторной подстанции (здание и оборудование), - Комплектная трансформаторная подстанция КТП - А2466 (здание и оборудование) – 3,82 МВА.

На постоянной основе осуществляется взаимодействие с собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства СНТ и ТСН, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 в части передачи функций по управлению электросетевыми активами.

В 2022 году в соответствии с письмом Минэнерго России от 25.08.2017 № АН-9414/09 «О единых рекомендациях по порядку передачи объектов электросетевого хозяйства СНТ на баланс ТСО», распоряжением ПАО «Россети» от 03.10.2017 № 534р «Об утверждении Методических рекомендаций по порядку консолидации объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих садоводческим, огородническим и дачным некоммерческим объединениям граждан», осуществлялось постоянное взаимодействие в порядке консультирования с представителями СНТ по вопросам безвозмездной передачи в собственность Общества электросетевых активов.

Так, в 1 квартале 2022 г. были направлены обращения в адрес председателей 120 СНТ и ТСН с предложением о передаче принадлежащего им электросетевого имущества под управление АО «ВМЭС», проведены рабочие встречи с председателями СНТ и ТСН, определено консолидируемое имущество, а также его техническое состояние.

На территории города Волгограда АО «ВМЭС» было консолидировано с 2019 года свыше 45,71 км линий электропередачи, трансформаторные подстанции мощностью 11 МВА, общий объем 286,1 у.е.

Проект консолидации	2022
	Объем консолидации электросетевых активов за период

	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4
АО «ВМЭС» всего:	0,0	0,71	1,4
Приобретение электросетевых объектов	0,0	0,26	0,7
Аренда электросетевых объектов	0,0	0,0	0,0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0,0	0,45	0,7

2.5. Управление качеством капитального строительства

Строительный контроль

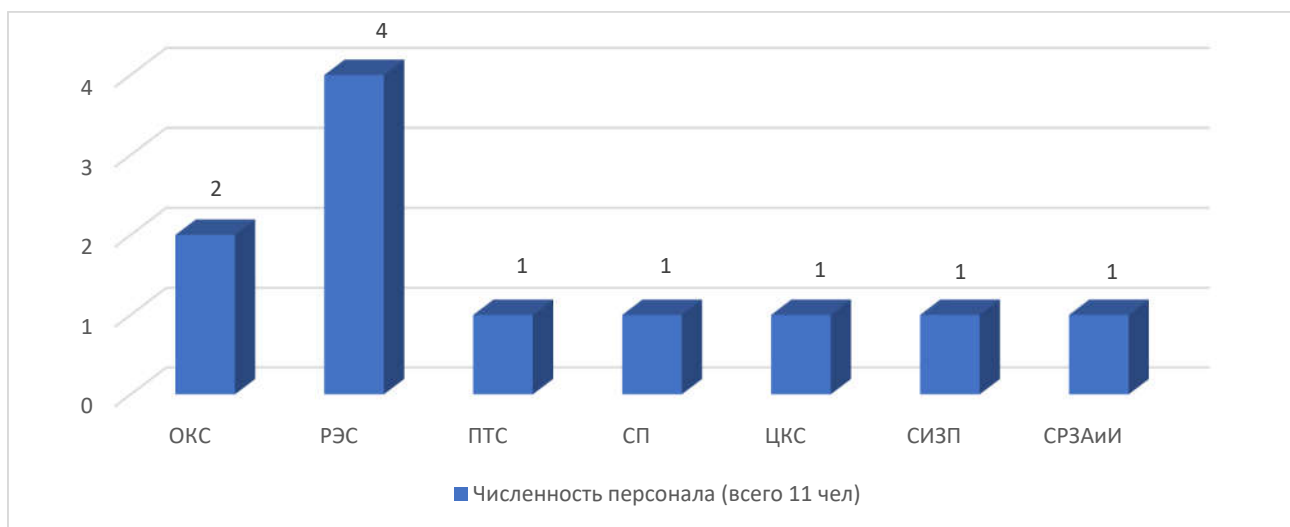
В Обществе, в целях проверки соответствия выполняемых работ проектной документации, требованиям технических регламентов, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в соответствии с требованиями статьи 53 Гражданского Кодекса РФ, в рамках постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» осуществляется строительный контроль.

Осуществление строительного контроля АО «ВМЭС» определено Положением об отделе капитального строительства № П ОКС-01-2020, Должностными инструкциями ведущих специалистов ОКС № ДИ ОКС-03-2020, а также Должностными инструкциями РЭС и технических служб по направлениям деятельности.

В целях осуществления строительного контроля на объектах АО «ВМЭС» в 2022 году привлекались специалисты ОКС, РЭС и технических служб по направлениям деятельности в количестве: 11 чел.

Схема структурных подразделений АО «ВМЭС», осуществляющих строительный контроль:





Профессиональное образование специалистов (11 чел.)



Независимые экспертно-надзорные организации, осуществляющие строительный контроль по объектам НС, ТПИР, в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ВМЭС» в 2022 году не привлекались.

Ключевые инвестиционные проекты, завершённые строительством в 2022 году

Основными, завершёнными строительством в 2022 году являются мероприятия, выполненные АО «ВМЭС» в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ряда крупнейших социально значимых объектов в сфере здравоохранения и культуры, а также объектов многоквартирной жилой застройки города Волгограда:

– «Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (ТП-6/0,4 кВ) (трансформаторная мощность - 2х1 МВА); двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от разных СШ РУ 6 кВ ТП 6233 до разных СШ РУ 6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 2х0,115 км), для электроснабжения КЛ-0,4 кВ и энергопринимающих устройств ГУЗ «ГКБСМП №25», расположенной по адресу: г. Волгоград, ул Землячки 74. Объект построен и введен в эксплуатацию». Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство ТП; строительство четырёх кабельных линий 6 кВ (4КЛ-6 кВ) от места расщетки КЛ-6 кВ (РП 2280 – ТП 2281) до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность - 4х0,210 км) для электроснабжения ВРУ-0,4кВ и энергопринимающих устройств объекта: Радиологический корпус для лучевой терапии на территории ГБУЗ «Волгоградской областной клинический онкологический диспансер», расположенного по адресу: ул. им. Землячки, квартал 03_03_013 кадастровый номер земельного участка 34:34:030073:362 в Дзержинском районе г. Волгограда». Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от места расщепки КЛ-6 кВ (РП 812 – ТП 801) до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 2х0,105 км); строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ТП 818 до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 0,15 км); строительство восьми кабельных линий 0,4 кВ (8КЛ-0,4 кВ) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границ земельного участка (ВРУ-0,4 кВ) заявителя (ориентировочная протяженность – 8х0,035 км) для электроснабжения ВРУ-0,4 кВ и электрооборудования здания поликлиники, расположенного по адресу: ул. Ополченская, 8 в Тракторозаводском районе г. Волгограда». Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (ТП-6/0,4 кВ) (трансформаторная мощность - 1,26 МВА); строительство КЛ 6 от места расщепки КЛ-6 кВ ТП 130 - ТП 124 до разных СШ РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность КЛ - 0,04 км) для электроснабжения ВРУ-0,4кВ и энергопринимающие устройства объекта «Сохранение и приспособление для размещения кукольного театра объекта культурного наследия регионального значения «Училище Кулибина/кинотеатр «Победа»/1895г., рек.1948г., архитектор Е.И.Левитан», расположенного по адресу: ул. Коммунистическая, д. 1 кадастровый номер земельного участка 34:34:040034:17 в Центральном районе г. Волгограда». Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (ТП-6/0,4 кВ) (трансформаторная мощность - 1,26 МВА), строительство двух кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ) от места расщепки КЛ-6 кВ (РП 4280 - ТП 6208) до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность - 2х0,3 км) для электроснабжения объектов - Центра Управления ФКУ Упрдор Москва-Волгоград, расположенного по адресу: Волгоградская область, г. Волгоград, ул.им.Кортоева, участок 2, создаваемый в рамках реализации проекта по объекту «Строительство и реконструкция участков автомобильной дороги Р-22 «Каспий» автомобильная дорога М-4 «Дон»-Тамбов-Волгоград-Астрахань. Строительство автомобильной дороги Р-22 «Каспий» автомобильная дорога М-4 «Дон» - Тамбов - Волгоград - Астрахань на участке обхода г. Волгограда, Волгоградской область 2-й этап, расположенной по адресу: ул. им. Кортоева, участок 2, кадастровый номер земельного участка 34:34:030070:7037 в Дзержинском районе г. Волгограда». Объект построен и введен в эксплуатацию.

– «Строительство четырех кабельных линий 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ) от РУ-0,4 кВ ТП 760 до границ земельного участка заявителя (ориентировочная протяженность – 4х0,36 км) для электроснабжения ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: ул. Тарифная, 29а (кадастровый номер земельного участка 34:34:020023:18) в Краснооктябрьском районе г. Волгограда». Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (ТП-6/0,4 кВ) (трансформаторная мощность - 1,26 МВА); строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от РУ-6 кВ ТП 1237 до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 0,27 км); строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от РУ-6 кВ ТП 271 до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочная протяженность – 0,17 км) для электроснабжения 2 ВРУ-0,4 кВ и электрооборудование многоквартирного 23-х этажного жилого дома, щит ЛНО, расположенные по адресу: ул. им. Полоненко, 10 кадастровый номер земельного участка 34:34:030115:3 в Дзержинском районе г. Волгограда». Объект построен и введен в эксплуатацию;

– «Строительство двух кабельных линий (КЛ-0,4 кВ) от РУ 0,4 кВ ТП 2537 до границ земельного участка заявителя (ориентировочная протяженность – 2х0,18 км) для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Волгоградская обл., г. Волгоград, пр. Университетский, 53, кадастровый номер земельного участка: 34:34:06033:895 в Советском районе г. Волгограда». Объект построен и введен в эксплуатацию.

2.6. Развитие информационных технологий

АО «ВМЭС» является развивающейся энергетической компанией, эффективность деятельности которой существенно зависит от средств автоматизации и применения информационных технологий. В современных условиях деятельность электросетевого комплекса в АО «ВМЭС» нацелена на достижение высоких показателей в области обеспечения надежности и бесперебойного энергоснабжения, снижения зависимости от импортного программного обеспечения, доступности, эффективности и

клиентоориентированности компании, которая основывается на внедрении цифровых технологий и цифровой трансформации сетей в электросетевом комплексе.

Внедрение новых, развитие существующих и поддержание уже реализованных проектов в части информационных технологий относится к непрерывной деятельности, которая проводится в соответствии с Политикой ПАО «Россети» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций (далее - Политика ИТТ), Концепцией «Цифровая трансформация 2030» ПАО «Россети» (далее Концепция), Стратегией цифровой трансформации Группы компаний «Россети» на период до 2030 года (далее Стратегия). Политика ИТТ, Концепция и Стратегия определяют стратегические инициативы, основные цели развития информационных технологий компании, направления технологических и организационных изменений работы в компании для изыскания новых способов, алгоритмов корпоративного и технологического управления процессами компании и их последующей трансформации для повышения надежности, эффективности, качества и доступности оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей, а также формирования новой инфраструктуры для максимально эффективного процесса передачи электрической энергии между субъектами электроэнергетики.

При реализации Политики ИТТ и Стратегии определены этапы в достижении поставленных целей:

- развитие автоматизированных систем технологического управления;
- развития телекоммуникационного обеспечения;
- внедрение и развитие системы финансово-хозяйственной деятельности;
- внедрение корпоративных информационных систем управления услугами по учету и транспортировке электроэнергии и управления производственными активами;
- внедрение и развитие корпоративных централизованных информационных систем;
- оптимизация и развития ИТТ-инфраструктуры;
- мероприятия по обеспечению кибербезопасности, развитию системы информационной безопасности;
- мероприятия обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры;
- мероприятий по переходу на преимущественное использование отечественного программного обеспечения;

Информация о деятельности Общества по развитию информационных технологий и телекоммуникаций по следующим направлениям:

Телекоммуникации.

В 2022 году обеспечена бесперебойная работа оптического канала передачи данных (ВОЛС) между АО «ВМЭС» и ПАО «Россети Юг» скоростью 100 Мбит/сек. Работа ВОЛС позволила ускорить доступ к корпоративным бизнес-приложениям.

ИТ-инфраструктура.

В 2022 году была продолжена замена технически устаревшего оборудования. Приобретены на 438 тыс. руб. и введены в эксплуатацию: МФУ, мониторы, системные блоки, коммутаторы, источники бесперебойного питания, телефоны.

В связи со сложной эпидемиологической ситуацией, продолжившейся в 2022 году на территории РФ, силами Службы информационных технологий Общества поддерживалась при запросах функциональных подразделений удалённая работа ИТР работников Общества.

Сотрудники Ворошиловских РЭС были перемещены для работы в новый офис, с подключением компьютерной техники и локально-вычислительной сети.

В связи с установлением ФСТЭК России по Южному и Северо-Кавказскому федеральным округам в отношении объектов критической информационной инфраструктуры критического уровня опасности проведения целевых компьютерных атак, с ноября 2022 г. Службой информационных технологий организован круглосуточный мониторинг информационных систем Общества на предмет выявления кибер-угроз.

Корпоративные и технологические бизнес-приложения.

В рамках реализации мероприятий перехода АО «ВМЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022-2024 годы были приобретены необходимые лицензии на право использования отечественной системы проектирования «Компас 3D», взамен импортного программного обеспечения «Autocad Lt».

Также была приобретена лицензия на программное обеспечение «1С: Управление холдингом 8 для дочерних обществ и филиалов» и 250 клиентских лицензий системы электронного документооборота «СЭДО».

В отчетном году на корпоративном веб-сайте Общества выполнялось каждый рабочий день раскрытие технологической, а также иной необходимой информации.

В 2022 году сотрудники Службы информационных технологий занимались переводом системы бухгалтерского и налогового учета, управленческого и финансово-казначейского блока в единую корпоративную систему на прикладном решении 1С «Управление холдингом, редакции 3.1» (ЕКС).

Работы, которые было осуществлены:

- пользователям Общества организован доступ к ЕКС, выполнены настройки учетных записей к требуемым подсистемам, предоставлены обучающие материалы;

- из программы 1С: Бухгалтерии перенесены данные справочников, документов и начальные остатки по счетам;

- настроен обмен данных ЕКС с другими прикладными решениями 1С, такими как «1С: Зарплата и управление персоналом», «1С: МСФО», «1С: Бухгалтерия», «1С: СППР»;

- доработан внешний функционал ЕКС под особенности ведения учета Общества.

Таким образом переход на ЕКС прошел успешно и в запланированные сроки.

Большую роль в этом сыграло то, что доработки программы ЕКС, связанные с отличиями ведения учета в Общества, сотрудники СИТ осуществляли самостоятельно, не привлекали сторонних разработчиков без крайней необходимости. Это существенно сократило простои в работе пользователей, а также финансовые затраты.

Также в 2022 году реализован полный переход корпоративной СЭД с 1С:СЭД на СЭДО ПАО «Россети Юг».

В течение 2022 года в АО «ВМЭС» интенсивно эксплуатировались следующие информационные системы (ИС):

1. 1С: Бухгалтерия на базе 1С: Предприятие 8.3.
2. Модуль претензионно-исковой работы, в составе 1С: Бухгалтерия.
3. 1С: Зарплата и Управление Персоналом (ЗУП 3.1) на базе 1С: Предприятие 8.3.
4. 1С: МСФО на базе 1С: Предприятие 8.3.
5. 1С: Бизнес-планирование на базе 1С: Предприятие 8.3.
6. 1С: Документооборот 8 КОРП на базе 1С: Предприятие 8.3.
7. Система электронного документооборота «СЭДО»
8. Корпоративный программный комплекс (КПК) «Технологическое присоединение».
9. АСКУЭ: Пирамида 2000, Пирамида-Сети.
10. SAP TOPO.
11. SAP IS-U.
12. Единая корпоративная система на базе 1С: Управление Холдингом
13. АСУ ДЗ.
14. Портал ГИС ТЭК.
15. Контур-Фокус.
16. Cognos.
17. ПК Аварийность.
18. Сервис отправки СМС уведомлений (о заключенных договорах).
19. РТП 3
20. Expert dU
21. Гранд-Смета
22. Компас 3D
23. Контур-ОФД
24. Системы класса «Клиент-банк»
25. Консультант+

Планы развития ИТТ

В 2023 году планируется:

- развитие модуля претензионно-исковой работы, для более качественного контроля ДЗ КЗ

- полное заведение всех приборов учёта в ИС «Пирамида-Сети», для удалённого сбора и передачи показаний приборов учета электрической энергии
- поэтапная реализация импортозамещения программного обеспечения на аналоги Российских производителей
- приобретение необходимых программных лицензий.

2.7. Закупочная деятельность

Нормативное регулирование закупочной деятельности

Основными организационно-распорядительными документами, регламентирующими закупочную деятельность АО «ВМЭС», являются:

1. Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке).

Главным документом, регламентирующим закупочную деятельность и устанавливающим порядок проведения закупок товаров, работ, услуг Общества является Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке).

До 23.03.2022 в соответствии с Решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2021 № 50/2021) АО «ВМЭС» было присоединено к Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке) в редакции протокола заседания Совета директоров ПАО «Россети» от 28.06.2021 №462.

С 23.03.2022 Решением Совета директоров Общества (протокол от 23.03.2022 № 63/2022) АО «ВМЭС» присоединилось к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положения о закупке), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 01.03.2022 № 485).

С 30.09.2022 Решением Совета директоров Общества (протокол от 30.09.2022 № 74/2022) АО «ВМЭС» присоединилось к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положения о закупке), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 30.09.2022 № 508).

С 09.11.2022 Решением Совета директоров Общества (протокол от 09.11.2022 № 76/2022) АО «ВМЭС» присоединилось к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положения о закупке), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 20.10.2022 № 509).

2. Регламент взаимодействия структурных подразделений Общества при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг АО «ВМЭС».

В связи с присоединением с 01.04.2020 к Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке) введен в действие Регламент взаимодействия структурных подразделений Общества при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг АО «ВМЭС» (Приказ Общества от 10.04.2020 № 119п), определяющий порядок взаимодействия структурных подразделений Общества при планировании и проведении закупок, формировании отчетности по итогам закупок.

С 01.10.2021 в соответствии с замечаниями ревизионной комиссии Регламент взаимодействия структурных подразделений Общества при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг АО «ВМЭС» переработан и утвержден Приказом Общества от 01.10.2021 № 551п.

3. Положение о постоянно действующей закупочной комиссии АО «ВМЭС».

В связи с присоединением с 01.04.2020 к Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке) введено в действие Положение о постоянно действующей закупочной комиссии АО «ВМЭС» (Приказ Общества от 06.04.2020 № 114п), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

4. Регламент работы центрального закупочного органа АО «ВМЭС».

В связи с присоединением с 01.04.2020 к Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке) введен в действие Регламент работы центрального закупочного органа АО «ВМЭС» (Приказ Общества от 06.04.2020 № 115п), разработанный с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний центрального закупочного органа Общества.

С 01.10.2021 в соответствии с замечаниями ревизионной комиссии Регламент работы центрального закупочного органа АО «ВМЭС» переработан и утвержден Приказом Общества от 01.10.2021 № 552п.

Принципы построения закупочной деятельности

Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономического обоснования затрат (в форме рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны Общества.

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки и осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться сотрудниками Общества при каждой закупке стоимостью выше определенного значения (такие процедуры могут также применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным).

Данные процедуры предполагают:

- анализ рынка;
- планирование потребности в продукции;
- информационную открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализации мер, направленных на сокращение издержек Общества;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к участнику закупки;
- базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие регламентирующей среды, установленной организационной структуры управления закупками и их контроля, подготовленных кадров для проведения закупок, налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты),
- предусматривает соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- предусматривает контроль за объемом полномочий и ответственность закупающих сотрудников.

Способы проведения закупочных процедур

Центральным закупочным органом Общества может быть выбран один из нижеперечисленных способов, предусмотренных Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положением о закупке) (далее – Положение), утвержденным решением Совета ПАО «Россети» (протокол от 17.12.2018 № 334, в редакции протокола от 28.05.2020 № 417, в редакции протокола от 24.11.2020 № 440, в редакции протокола от 07.04.2021 № 452, в редакции протокола от 28.06.2021 № 462, в редакции протокола от 01.03.2022 № 485, в редакции протокола от 03.10.2022 № 508, в редакции протокола от 20.10.2022 № 509).

п/п	Способ закупки	Основание выбора способа закупки	Пункт Положения (в редакции протокола от 20.10.2022 № 509)
1	Конкурс	Закупка любой продукции.	п. 5.6.1 ст. 5
2	Аукцион	Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой только по результатам проведения аукциона.	п. 5.6.2 ст. 5
3	Запрос предложений	Может проводиться при одновременном соблюдении следующих условий:	п. 5.6.3 ст. 5

		- начальная (максимальная) цена договора не превышает 15 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость); - осуществляется закупка работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению льготных групп заявителей.	
4	Запрос котировок	Проводится при закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания, при этом начальная (максимальная) цена договора не может превышать 7 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость).	п. 5.6.5 ст. 5
5	Конкурентный предварительный отбор	Проводится в случаях, когда на момент проведения закупки Общество не может определить конкретные объемы и (или) сроки поставки продукции (выполнения работ/оказания услуг).	п. 5.6.7 ст. 5
6	Запрос цен по результатам (конкурентного) предварительного отбора	Проводится только среди победителей (конкурентного) предварительного отбора без ограничений по размеру начальной (максимальной) цены договора.	п.п. 5.6.8, 5.6.9 ст. 5
7	Сравнение цен	Проводится при закупке простой продукции в случае, если начальная (максимальная) цена закупки не превышает 500 (пятьсот) тысяч рублей с НДС (либо без НДС, если закупка продукции не облагается НДС либо НДС равен 0) в случае, если выручка Общества за отчетный финансовый год составляет более 5 (пяти) миллиардов рублей, либо не превышает 100 (ста) тысяч рублей с НДС (либо без НДС, если закупка продукции не облагается НДС либо НДС равен 0) в случае, если выручка Общества за отчетный финансовый год составляет менее 5 (пяти) миллиардов рублей.	п. 5.6.10 ст. 5
8	Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	Проводится по решению ЦЗО Общества или иного закупочного (разрешающего) органа в пределах его компетенции, при наличии любого из следующих оснований: - Поставка товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий в соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях» по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам), в том числе при пролонгации ранее заключенного договора; - Возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых осуществляется только органом исполнительной власти в соответствии с его полномочиями либо подведомственным ему государственным учреждением, государственным унитарным предприятием, соответствующие полномочия которых устанавливаются федеральными законами, нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации или нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, законодательными актами соответствующего субъекта Российской Федерации; - Возникла потребность в продукции, которая может быть получена только от одного поставщика (исполнителя, подрядчика) и/или отсутствует ее равноценная замена, в том	п. 5.7 ст. 5

	числе, если данный поставщик (исполнитель, подрядчик) является единственным юридическим или физическим лицом, в том числе индивидуальным предпринимателем, оказывающим услуги на территории другого государства; - Возникла необходимость проведения дополнительной закупки путем заключения дополнительного соглашения, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика (исполнителя, подрядчика) либо возникла необходимость закупки дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный проект (договор), но неотделяемых от основного договора без значительных трудностей; - Возникла необходимость закупки, совершаемой путем пролонгации договора (продления срока действия договора на тех же условиях на тот же срок), при этом необходимо убедиться, что заключение договора по результатам проведения новой закупочной процедуры иным способом (за исключением закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)) приведет к негативным последствиям для Заказчика (в том числе к увеличению цены такого договора); - Возникла необходимость закупки услуг по обучению или проведению тематических семинаров (совещаний, тренингов, форумов, конференций), иных услуг по организации культурно-массовых и спортивных мероприятий, если специфика закупки такова, что равноценная замена поставщика (исполнителя, подрядчика) невозможна; - Осуществляется закупка товара, производство которого создано или модернизировано и (или) освоено на территории Российской Федерации в соответствии со специальным инвестиционным контрактом, по регулируемым ценам в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством; - Возникла необходимость закупки услуг по авторскому контролю за разработкой проектной документации объектов капитального строительства, авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства соответствующими авторами; - Возникла необходимость закупки услуг, связанных с направлением работника в служебную командировку (проезд к месту служебной командировки и обратно, наем жилого помещения, транспортное обслуживание, обеспечение питания); - Возникла необходимость участия в конференциях, семинарах, культурно-массовых, спортивных и иных аналогичных мероприятиях (закупки «партнерских», «спонсорских» пакетов и т.п.); - Возникла необходимость заключения договора на право временного владения и пользования или временного пользования движимого и/или недвижимого имущества, в том числе: аренда земельных участков и зданий (помещений), иных	
--	---	--

		объектов недвижимости, необходимых для обеспечения основной производственной и хозяйственной деятельности. Данная норма применяется в том числе в случае невозможности, либо нецелесообразности смены арендодателя по ранее заключенным договорам аренды, ввиду экономической и (или) технической нецелесообразности, или при отсутствии конкурентных предложений на рынке; - Возникла необходимость заключения договора (пролонгации ранее заключенного договора) на оказание услуг по водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, канализации, теплоснабжению, газоснабжению (за исключением услуг по реализации сжиженного газа), обращения с твердыми коммунальными отходами, подключению (присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации по ценам (тарифам), услуги по передаче (транзиту) электроэнергии по смежным сетям, в том числе через иностранные государства и иных товаров, работ, услуг с регулируемыми законодательством РФ тарифам/ценам; - Возникла необходимость заключения договора на оказание услуг по организации функционирования и развития распределительного сетевого комплекса; - Возникла необходимость заключения договора на оказание услуг по организации казначейской функции; - Наличие требований действующего законодательства Российской Федерации о заключении договора с конкретным контрагентом; - Возникла необходимость заключения договора на оказание юридических услуг по взаимосвязанным судебным делам либо одному делу, рассматриваемому в разных судебных инстанциях, либо оказания нотариальных услуг; - Заключается договор в связи с расторжением ранее заключенного договора и у Заказчика отсутствует время на проведение закупки иным способом, помимо закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика); - Закупка у организации оборонно-промышленного комплекса производимой ею продукции, не имеющей произведенных в Российской Федерации аналогов, при условии наличия выданного Минпромторгом России заключения об отнесении такой продукции к промышленной продукции, не имеющей произведенных в Российской Федерации аналогов; - Наличие обстоятельств, требующих закупки именно у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) (только по специальному решению ЦЗО Заказчика или иного закупочного органа в пределах его компетенции); - Закупка осуществляется вследствие аварии, иных чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера, непреодолимой силы, при необходимости срочного медицинского вмешательства, а также для предотвращения угрозы возникновения указанных ситуаций.	
9	Спецторги (конкурентные закупки,	Проводятся в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг	п. 8.1.14 ст. 8

	участниками которых могут быть только субъекты МСП)	отдельными видами юридических лиц», Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352.	
10	Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	По решению ЦЗО Общества закупка может производиться путем участия Общества в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников.	п. 5.6.12 ст. 5

Структура закупок, проведенных в 2022 году

За 2022 г. проведено **162 шт.** закупочных процедур на сумму **1 109 250 тыс. руб.** с учетом НДС, в том числе:

1. По способам закупок:

- 5 шт. закупки (аукцион в электронной форме) на сумму 594 922 тыс. руб. с учетом НДС (3,09% от общего количества закупок, 53,64% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 5 шт. закупки (конкурс в электронной форме) на сумму 138 967 тыс. руб. с учетом НДС (3,09% от общего количества закупок, 12,53% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 13 шт. закупок у единственного поставщика на сумму 6 959 тыс. руб. с учетом НДС (8,02% от общего количества закупок, 0,63% от общего объема закупок в стоимостном выражении).
- 79 шт. закупок (запрос предложений в электронной форме) на сумму 203 763 тыс. руб. с учетом НДС (48,76% от общего количества закупок, 18,37% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 1 шт. закупок (конкурс в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства) на сумму 20 649 тыс. руб. с учетом НДС (0,62% от общего количества закупок, 1,84% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 59 шт. закупок (запрос предложений в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства) на сумму 143 989 тыс. руб. с учетом НДС (36,42% от общего количества закупок, 12,99% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

2. По видам деятельности:

- «поставка электрического оборудования» - 30 шт. закупок на сумму 85 636 тыс. руб. с учетом НДС (18,52% от общего количества закупок, 7,72% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «новое строительство и расширение электросетевых объектов» - 62 шт. закупок на сумму 263 889 тыс. руб. с учетом НДС (38,27% от общего количества закупок, 23,79% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» - 2 шт. закупок на сумму 3 476 тыс. руб. с учетом НДС (1,23% от общего количества закупок, 0,32% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» - 12 шт. закупок на сумму 48 846 тыс. руб. с учетом НДС (7,41% от общего количества закупок, 4,4% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «ИТ-закупки» - 8 шт. закупок на сумму 7 557 тыс. руб. с учетом НДС (4,94% от общего количества закупок, 0,68% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «консультационные услуги» - 3 шт. закупок на сумму 4 196 тыс. руб. с учетом НДС (1,85% от общего количества закупок, 0,38% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «прочие закупки» - 45 шт. закупок на сумму 695 650 тыс. руб. с учетом НДС (27,78% от общего количества закупок, 62,71% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 149 шт. закупок на сумму 1 102 291 тыс. руб. с учетом НДС (99,37% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Доля открытых закупочных процедур (открытые конкурсы, запросы предложений, аукционы) в структуре закупок составила 99,37 % от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 12 183,25 тыс. руб. с учетом НДС или 1,77% от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

За 2022 год было проведено 60 шт. закупок, в которых участниками закупок могли стать только субъекты малого и среднего предпринимательства на сумму 164 639 тыс. руб. с учетом НДС, что составляет 36,81% от общего количества проведенных закупочных процедур, 14,84% от общего объема проведенных закупочных процедур в стоимостном выражении.

Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности

Закупочная деятельность направлена на приобретение товаров, работ, услуг на открытой, конкурентной основе у поставщиков, предлагающих оптимальное соотношение цены и качества.

В целях реализации государственной политики по развитию малого и среднего предпринимательства Приказом Общества от 14.12.2018 № 112п утверждена Программа партнерства между ПАО «ВМЭС» и субъектами малого и среднего предпринимательства, устанавливающая комплекс мероприятий, направленных на формирование и поддержку класса надежных, квалифицированных и ответственных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства. Программа партнерства устанавливает требования к субъектам малого и среднего предпринимательства, правилам и условиям присоединения к Программе. Кроме того, Приказом Общества от 19.11.2018 № 34п утвержден и затем Приказом Общества от 18.02.2021 № 59п изменен Перечень товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется у субъектов малого и среднего предпринимательства.

2.8. Инвестиционная деятельность

Параметры инвестиционной деятельности

Инвестиционная программа АО «ВМЭС» на 2022-2026 годы одобрена решением Совета директоров Общества (протокол от 25.02.2021 № 43/2021) и утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.10.2021 № 2@. В 2022 году в инвестиционную программу АО «ВМЭС» внесены изменения, одобренные решением Совета директоров (протокол Совета директоров от 25.02.2022 № 61/2022) и утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.10.2022 № 9@.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности АО «ВМЭС»

АО «ВМЭС»	Инвестиционная программа 2022 года	
	План	Факт
Финансирование, млн руб., с НДС	189,90	259,06
Капитальные вложения, млн руб., без НДС	190,89	224,60
Ввод основных средств, млн руб., без НДС	190,94	217,03
Ввод трансформаторной мощности, МВА	11,20	14,77
Ввод линий электропередач, км	24,86	35,72

Объем финансирования инвестиционных мероприятий в 2022 году составил 259,06 млн руб. (с НДС), что выше плановых показателей на 69,17 млн руб. или на 36,4 %.

Объем освоения капитальных вложений в 2022 году составил 224,60 млн руб. (без НДС), что выше плановых показателей на 33,70 млн руб. или на 17,7 %.

Введено основных фондов в 2022 году - 217,03 млн руб. (без НДС), что выше плановых показателей на 26,10 млн руб. или 13,7 %.

В физическом выражении введено в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность - 14,77 МВА, что выше плановых показателей на 3,57 МВА или 31,9 %;

- линии электропередачи - 35,72 км, что выше плановых показателей на 10,86 км или 43,7 %.

Превышение фактических показателей финансирования, освоения капитальных вложений и ввода основных фондов в 2022 году над плановыми значениями обусловлено выполнением значительного

числа мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «ВМЭС» энергопринимающих устройств Заявителей.

Динамика освоения капитальных вложений по ИП в период 2020-2022 годов



Реализация мероприятий в рамках инвестиционной программы АО «ВМЭС» в 2022 году осуществлялась с учетом следующих факторов:

- итогов исполнения инвестиционной программы в 2021 году;
- исполнение значительного числа мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготной категории Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, до 150 кВт, а также объектов с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт;
- реализации мероприятий в целях снижения потерь электрической энергии в распределительных сетях;
- выполнением мероприятий по модернизации автоматизированной системы учета электроэнергии в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ в части установки приборов учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,22 (0,4) кВ в г. Волгограде.

Цели и основные проекты

Основными задачами инвестиционной программы АО «ВМЭС» являются реконструкция трансформаторных подстанций и линий электропередачи в том числе в рамках реализации мероприятий, направленных на предотвращение случаев длительного ограничения электроснабжения социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения. Снижение объемов незавершенного строительства, недопущение роста кредиторской задолженности.

Кроме того, одним из важнейших направлений инвестиционной деятельности АО «ВМЭС» является осуществление технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии Волгограда.

В рамках данного направления в 2022 году в АО «ВМЭС» реализован полный комплекс мероприятий, связанных со строительством новых объектов электросетевого хозяйства, что позволило обеспечить технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств ряда крупнейших социально значимых объектов в сфере здравоохранения и культуры, а также объектов многоквартирной жилой застройки г. Волгограда, в числе которых:

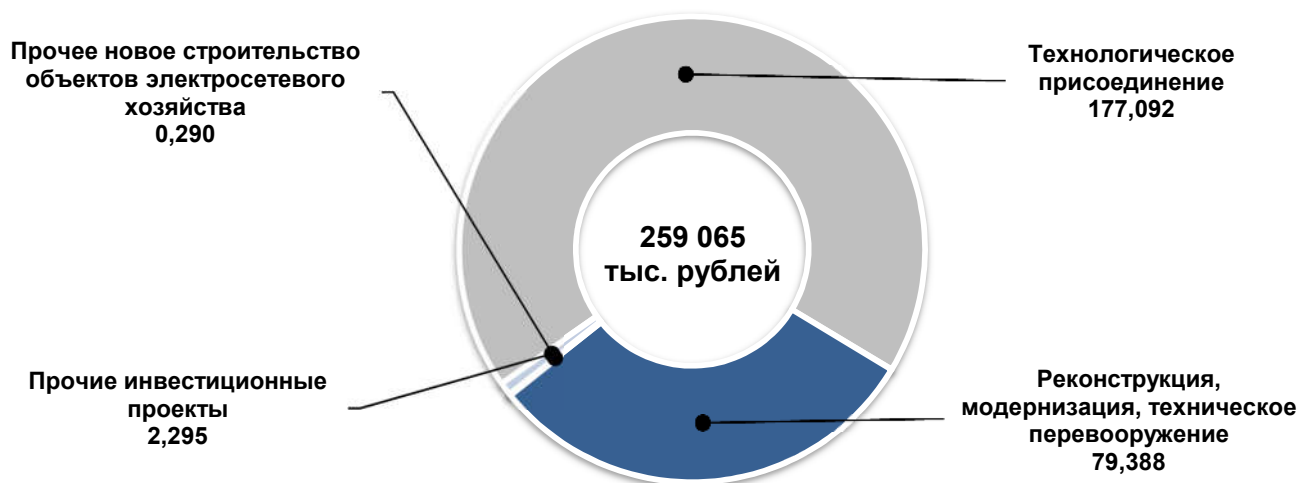
- Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств ГУЗ «Городская клиническая больница скорой медицинской помощи» по адресу: Волгоград, Дзержинский район, ул. Землячки, 74. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;
- Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств Радиологического корпуса для лучевой терапии, на территории ГБУЗ «Волгоградской областной клинический онкологический диспансер», расположенного по адресу: Волгоград, Дзержинский район, ул. Землячки, квартал 03_03_013, кадастровый номер земельного участка 34:34:030073:362. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;

- Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ, а также восьми кабельных линий 0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств ГУЗ »Клиническая поликлиника № 1», расположенной по адресу: Волгоград, Тракторозаводский район, ул. Ополченская, 8. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;
- Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств объекта: «Сохранение и приспособление для размещения кукольного театра объекта культурного наследия регионального значения «Училище Кулибина/кинотеатр «Победа»/1895г., рек.1948г., архитектор Е.И. Левитан», расположенного по адресу: Волгоград, Центральный район, ул. Коммунистическая, д. 1. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;
- Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств Центра Управления ФКУ Упрдор Москва-Волгоград, расположенного по адресу: Волгоград, Дзержинский район, ул. им. Кортюева, участок 2. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;
- Строительство четырех кабельных линий 0,4 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Волгоград, Краснооктябрьский район, ул. Тарифная, 29А. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;
- Строительство ТП; строительство двух кабельных линий 6 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Волгоград, Дзержинский район, ул. им. Полоненко, 10. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию;
- Строительство двух кабельных линий 0,4 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Волгоград, Советский район, пр. Университетский, 53. Электросетевые объекты построены и введены в эксплуатацию.

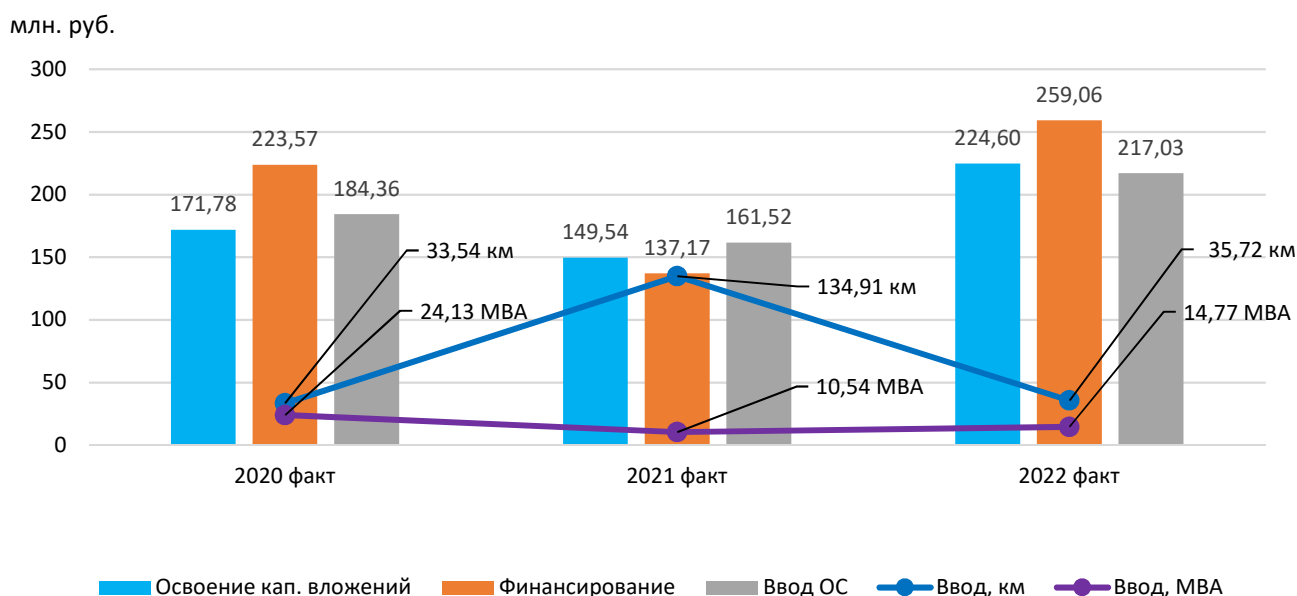
Направление и структура финансирования капитальных вложений за 2022 год

АО «ВМЭС»	2022 факт (млн руб., с НДС)
ВСЕГО по инвестиционной деятельности АО «ВМЭС», в том числе:	259,065
Технологическое присоединение	177,092
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	79,388
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,000
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,290
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,000
Прочие инвестиционные проекты	2,295

Структура финансирования капитальных вложений за 2022 год



Динамика объема финансирования, освоения капитальных вложений и ввода основных средств в период 2020-2022 годов



Динамика изменения показателей финансирования, освоения капитальных вложений и ввода основных фондов, в 2022 году, в целом по инвестиционной программе в сторону увеличения по отношению к показателям 2020-2021 годов обусловлена:

- выполнением значительного числа мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготной категории Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, до 150 кВт, а также объектов с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт;

- дополнительным включением в состав инвестиционной программы мероприятий по развитию системы учета электрической энергии в части установки приборов учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,22 (0,4) кВ в г. Волгограде, в целях выполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Дополнительное включение указанных мероприятий на 2022 год и последующие годы долгосрочного периода регулирования обусловлено изменением правил бухгалтерского учета, а также учетной политики АО «ВМЭС». Затраты на реализацию указанных мероприятий учтены регулирующим органом в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год и последующие годы долгосрочного периода регулирования.

Источники финансирования инвестиционной программы Общества

Наименование	2020 г. факт, тыс. рублей (с НДС)	2021 г. факт, тыс. рублей (с НДС)	2022 г. факт, тыс. рублей с (НДС)
Инвестиционная программа, всего			
СОБСТВЕННЫЕ ИСТОЧНИКИ	223 572	137 172	259 065
Амортизация, в т.ч.	175 592	88 037	145 952
амортизация учтенная в тарифе	144 049	88 037	119 796
недоиспользованная амортизация прошлых лет	31 543	-	26 156
Прибыль, в т.ч.	44 507	47 123	51 770
прибыль от ТП	44 507	47 123	50 452
прочая прибыль	-	-	1 319
Прочие собственные, в тч	3 473	2 012	30 990
эмиссия акций	-	-	-
НДС	-	-	30 352
ПРИВЛЕЧЕННЫЕ СРЕДСТВА	-	-	-
Кредиты и займы	-	-	-
Бюджетное финансирование	-	-	-

Основной объем инвестиций направлен на реализацию мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям и составляет 68 % от общего объема финансирования инвестиционных мероприятий в 2022 году.

Затраты на реализацию мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению в 2022 году составили 31 % об общего финансирования инвестиционных мероприятий;

Затраты на выполнение мероприятий, связанных с новым строительством объектов электросетевого хозяйства, составили менее 1 %;

Затраты по прочим инвестиционным проектам - 1 %.

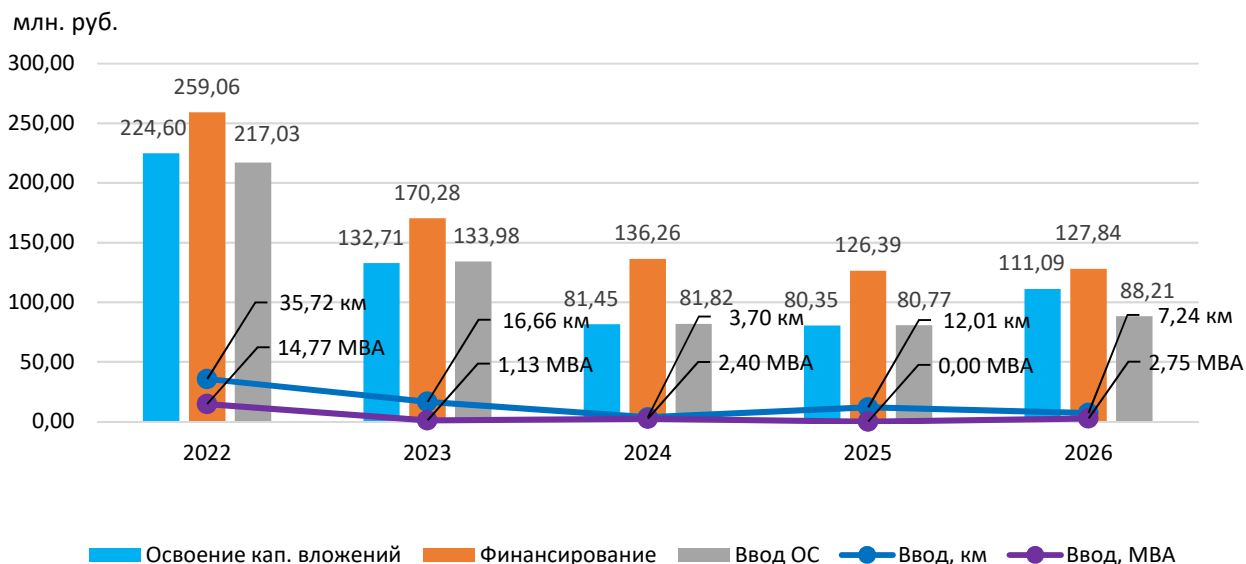
Увеличение показателей финансирования, в 2022 году по отношению к 2021 году обусловлено реализацией значительного числа мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготной категории Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, до 150 кВт, а также объектов с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт.

Кроме того, в связи с изменением правил бухгалтерского учета, а также учетной политики АО «ВМЭС» в состав инвестиционной программы на 2022 год и последующие периоды, в целях выполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, дополнительно включены мероприятия по развитию системы учета электрической энергии в части установки приборов учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,22 (0,4) кВ в г. Волгограде. При этом затраты на реализацию указанных мероприятий учтены регулирующим органом в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год и последующие годы долгосрочного периода регулирования.

Реализация объектов капитального строительства с использованием средств федерального бюджета в 2022 году АО «ВМЭС» не осуществлялась.

Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа АО «ВМЭС» на 2022-2026 годы одобрена решением Совета директоров (выписка из протокола заседания Совета директоров АО «ВМЭС» от 25.02.2021 № 43/2021) и утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.10.2021 № 2@. В 2022 году в инвестиционную программу АО «ВМЭС» внесены изменения, одобренные решением Совета директоров (выписка из протокола заседания Совета директоров АО «ВМЭС» от 25.02.2022 № 61/2022) и утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.10.2022 № 9@.



Структура финансирования инвестиционных мероприятий на долгосрочный период, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «ВМЭС» на 2022-2026 годы распределяется следующим образом:

- затраты на реализацию мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям в среднем за четыре года составляют порядка 29 % об общего объема финансирования инвестиционных мероприятий;
- затраты на реализацию мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению составляют 65 %;
- затраты на выполнение мероприятий, связанных с новым строительством объектов электросетевого хозяйства - 2 %;
- затраты по прочим инвестиционным проектам - 4 %.

АО «ВМЭС»	2022	2023	2024	2025	2026
ВСЕГО по инвестиционной деятельности АО «ВМЭС», млн руб. (с НДС), в том числе:	259,06	170,28	136,26	126,39	127,84
Технологическое присоединение	177,09	108,47	53,03	1,54	1,46
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	79,39	61,81	76,39	120,64	102,79
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,29	0,00	6,83	4,22	1,82
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие инвестиционные проекты	2,29	0,00	0,00	0,00	21,77

Распределение объема финансирования обусловлено смещением сроков реализации на 2025-2026 годы значительного числа мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению существующих объектов электросетевого хозяйства, вызванного дефицитом бюджета

АО «ВМЭС», связанного с нарушением контрагентами платежной дисциплины и, как следствие низкой собираемостью денежных средств, а также необходимостью выполнения мероприятий, связанных с исполнением обязательств АО «ВМЭС» по технологическому присоединению в рамках действующих договоров, в том числе заключенных в течение 2022 года.

Затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства направлены на реализацию мероприятий по распределению присоединенных нагрузок потребителей для обеспечения нормального режима работы электрической сети, а также созданию возможности резервирования питания между электросетевыми объектами в целях снижения рисков недоотпуска электрической энергии.

Затраты по прочим инвестиционным проектам предусмотрены в целях реализации следующих мероприятий:

- приобретение специализированной автомобильной техники в рамках реновации (обновления) парка автотранспорта для организации работы оперативно-выездных бригад;

- приобретение земельных участков под производственными базами ЮРЭС, СМИТ в целях сокращения затрат, связанных с оплатой аренды за пользование данными земельными участками;

- строительство системы информационной безопасности автоматизированной системы технологического управления и автоматизированной системы управления технологическими процессами, в целях обеспечения информационной защиты каналов передачи данных при организации удаленного управления параметрами работы распределительных подстанций, в рамках исполнения требований Федерального закона от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;

- приобретение компьютерной техники в рамках реновации (обновления) парка оргтехники АО «ВМЭС», в том числе в целях обеспечения надежного хранения и обработки значительных массивов данных, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, а также оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям.

2.9. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «ВМЭС» в 2022 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики (в ред. постановлений Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 N 484, от 29.12.2011 N 1178), приказом Комитета тарифного регулирования от 31.03.2021 № 7/3 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ВМЭС» на период 2022 – 2026 годы (далее – Программа).

В целях обеспечения реализации Программы в исполнительном аппарате АО «ВМЭС», назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, созданы рабочие группы, осуществляющие анализ выполнения Программ, в соответствии с приказом АО «ВМЭС» от 31.01.2023 № 45-п «О энергосбережении и повышении энергетической эффективности в АО «ВМЭС».

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с Программой приняты:

- снижение потерь электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;

- потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;

- Количество осветительных устройств с использованием светодиодов.

В результате реализации Программы энергосбережения и энергетической эффективности за 2022 г. были получены следующие показатели:

№ п/п	Наименование показателя программы	Единица измерения	Значения целевых показателей программы на 2022 г.		
			План 2022 года	факт 2022 года	отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего	млн. кВт.ч	2189,82	2159,85	-29,97
2	Отпуск электрической энергии в соответствии с «экономическим» балансом электрической энергии	млн. кВт.ч	2189,82	2159,85	-29,97
3	Потери электрической энергии, всего	млн. кВт.ч	292,80	297,75	4,94
4	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	тыс. т. у.т.	0,26	0,21	0,05
5	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	тыс. м3	15,15	6,74	8,41
6	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	тыс.л.	292,42	281,81	10,61
7	Осветительные устройства с использованием светодиодов	шт.	1534	640	894

Фактические потери нарастающим итогом за 12 месяцев 2022 года составили 13,79% или 297,75 млн кВт*ч, при плане 13,37% или 292,80 млн кВт*ч, что выше плановой величины потерь на 0,42% или 4,94 млн кВт*ч.

На 2022 год планировался эффект в целом 0,285 млн. кВтч или 1,123 млн. руб., в том числе по подпрограммам:

- целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 0,018 млн. кВтч или 0,060 млн. руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения 8,042 т.у.т. или 0,212 млн. руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтранспортом 2,167 т.у.т. или 0,086 млн. руб.

По мероприятиям с «сопутствующим» эффектом планировалась экономия в размере 0,202 млн. кВтч или 0,857 млн. руб.

По итогам 2022 года эффект составил в целом 4,008 млн. кВтч или 14,338 млн. руб., в том числе по подпрограммам:

- целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 0,061 млн. кВтч или 0,218 млн. руб.

- мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения 0,572 т.у.т. или 0,016 млн. руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтранспортом 15,788 т.у.т. или 0,564 млн. руб.

- мероприятия с «сопутствующим» эффектом 3,942 млн. кВтч или 14,104 млн. руб.

Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам 2022 года технологический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по филиалу АО «ВМЭС» составил 11,981 млн. кВтч, экономический эффект 33,822 млн. руб.

Мероприятие	Эффект		Затраты
	указанная размерность	млн. руб.	млн. руб.
- организационные мероприятия по снижению потерь электрической энергии, млн. кВт·ч			
Включение в полезный отпуск актов безучетного потребления электрической энергии	7,986	19,527	0
Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,4 кВ	0,061	0,218	0
- технические мероприятия по снижению потерь электрической энергии, млн. кВт·ч			
Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522	3,933	14,077	32,288

Более подробно реализованные мероприятия по снижению потерь раскрыты в разделе «Деятельность по снижению потерь электроэнергии».

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды, являются:

Мероприятие	Эффект		Затраты
	указанная размерность	млн. руб.	млн. руб.
- Электрическая энергия, млн. кВт·ч			
Установка осветительных устройств с использованием светодиодов	0,003744	0,0225	0,094
- Тепловая энергия (системы отопления зданий), Гкал			
Тепловая изоляция открытых участков трубопроводов	6,045	0,011	0,008

По результатам 2022 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды составил 0,572 т.у.т. на сумму 0,016 млн. руб. при плане 8,042 т.у.т. на сумму 0,212 млн. руб.

При этом доля технических мероприятий составила 100 % (0,016 млн. руб. или 0,572 т.у.т.), мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов.

Основные мероприятия по снижению расхода (газо)моторного топлива и электрической энергии автотранспортом, и спецтехники являются:

Мероприятие	Эффект		Затраты
	тыс.л.	млн. руб.	млн. руб.
- Бензин			
Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	5,628	0,229	0
Ужесточение контроля за потреблением ГСМ	4,260	0,173	0
Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	2,048	0,083	0
- Дизельное топливо			
Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники	0,829	0,035	0
Ужесточение контроля за потреблением ГСМ	0,645	0,028	0
Использование топливных карт для оплаты моторного топлива	0,369	0,016	0

По результатам 2022 года эффект от реализации Программы в части снижения расхода моторного топлива составил 0,564 млн. руб. или 13,779 тыс. л.

2.10. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы

Показатели ремонтной программы

<i>Наименование работ</i>	<i>Ед. изм.</i>	<i>2022</i>
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км.	29,725
Капитальный ремонт КЛ 0,4-10 кВ	км.	14,464
Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	шт.	236
Расчистка трасс ВЛ	га	-
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, 6-10/0,4 кВ	шт.	55
Замена изоляторов ВЛ 0,4-10 кВ	шт.	633
Расходы на программу ТОиР всего	тыс. руб.	121 262,55

2.11. Операции со связанными сторонами¹

Связанными сторонами АО «ВМЭС» являются организации Группы ПАО «Россети», ПАО «Россети Юг» ранее – ПАО «МРСК Юга», члены Совета директоров Общества, члены Совета директоров и Правления акционера Общества, иные юридические и физические лица.

Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным на 31.12.2022 операциям со связанными сторонами, тыс. руб.

Признак связанности и вид задолженности	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	Условия и сроки осуществления расчетов	Форма расчетов
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	7 482	55	27		
- основного хозяйственного общества	5 724	55	27	По условиям договоров	Безналичная
- других связанных сторон	1 758	-	-	Распределение денежных средств ликвидируемого ООО «ЮгСтройМонтаж» между участниками Общества	Безналичная
Авансы выданные	460	1 197	27		
- основного хозяйственного общества	460	460	27	По условиям договоров	Безналичная
- других связанных сторон	-	737	-	По условиям договоров	Безналичная
Кредиторская задолженность в т.ч.:	1 597 524	1 591 759	1 827 436		
- основному хозяйственному обществу	1 593 374	1 588 284	1 824 106	По условиям договоров	Безналичная

¹ Полный перечень аффилированных лиц приведен на корпоративном сайте АО «ВМЭС»: <https://www.ao-vmes.ru/aktsioneru-investoru/spisok-affilirovannykh-lits/>.

- других связанных сторон	4 150	3 475	3 330	По условиям договоров	Безналичная
Авансы полученные	1 664	1 571	97		
- основного хозяйственного общества	1 664	1 571	97	По условиям договоров	Безналичная
Задолженность по вознаграждениям	76	99	54		
- основному управленческому персоналу, членам Совета директоров	76	99	54	По условиям трудового договора, Членам СД по условиям положения о выплате членам СД	Безналичная

Виды и объем операций Общества со связанными сторонами, тыс. руб.

Признак связанности и вид операции	2022 год
Продажа товаров, работ, услуг (без НДС)	8 512
- основное хозяйственное общество	8 512
Приобретение товаров, работ, услуг (без НДС)	2 246 859
- основное хозяйственное общество	2 170 667
- другие связанные стороны	76 192
Проценты по соглашению о реструктуризации	188 585
- основное хозяйственное общество	188 585
Другие операции	6 518
- другие связанные стороны	1 960
- основному управленческому персоналу, членам Совета директоров	4 558

В 2022 году Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

2.12. Финансово-экономическая деятельность Общества

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2022 года составила 4 040 млн рублей, что на 52 млн рублей (1,3%) ниже, чем в 2021 году (факт 2021 года 4 092 млн рублей), в т. ч. выручка от передачи электроэнергии 3 953 млн рублей (на 59 млн рублей ниже уровня 2021 года).

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) на 413 млн рублей (9,5%) ниже уровня 2021 года. Данное уменьшение большей степени обусловлено снижением расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 123 млн рублей (10,5%) и расходов на оплату услуг ТСО на 155 млн рублей (6,7%), амортизации на 111 млн рублей (86,3%), налога на имущество на 30 млн рублей (95,4%).

По итогам 2022 года финансовый результат составил 19 млн рублей, что на 1 788 млн рублей выше уровня 2021 года (- 1 770 млн рублей). Данное увеличение обусловлено:

1. Снижением выручки по передаче электроэнергии на сумму 59 млн рублей, эффект влияния (- 3,3%), обусловлен снижением объема услуг по передаче электрической энергии на 59 млн. кВтч или 3,97% (что привело к снижению выручки на 159 198 тыс. рублей); а также увеличением среднего тарифа

на услуги по передаче электроэнергии на 2,59% (что привело к увеличению выручки на 99 741 тыс. рублей);

2. Увеличением выручки от ТП и прочей деятельности на 7 млн рублей, эффект влияния 0,4%. В части выручки от услуг по технологическому присоединению по сравнению с аналогичным периодом 2022 года существенных изменений на произошло. Увеличение на 7 млн рублей в части выручки от услуг по прочей деятельности сложилась за счет увеличения выручки от реализации мероприятий по СМР в 4 квартале 2022 года.

3. Снижением затрат на приобретение электрической энергии в целях компенсации потерь относительно 2021 года на 123 млн рублей, эффект влияния (-6,7%), что связано с уменьшением оплачиваемого объема потерь относительно факта 2021 года на 48,62 млн. кВтч на сумму 91 520,5 тыс. рублей. При этом, стоит отметить увеличение фактического средневзвешенного тарифа на оплату потерь электрической энергии на 230 руб./тыс.кВтч или на 7%.

4. Снижением затрат на услуги ТСО на 155 млн рублей, эффект влияния (-8,5%), обусловлено снижением фактического сальдированного объема электрической энергии, принятой из сетей ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» в сеть АО «ВМЭС» на 90,63 млн. кВт*ч (факт 2021 года - 1 608 млн кВт*ч, факт 2022 года - 1 517 млн кВт*ч);

5. Увеличением затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 3 млн рублей, эффект влияния 0,2%, что связано с отклонением фактического сальдированного объема поступившей в сеть электрической энергии, относительно 2021 года на 14 млн кВт*ч (факт 2021 года - 212 млн кВт*ч, факт 2022 года - 197 млн кВт*ч);

6. Уменьшением амортизации на 111 млн рублей, эффект влияния (-6,1%) за счет проведения обесценения и списания основных средств менее 100 тыс. руб. (применение с 01.01.2022 Положения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»);

7. Снижением прочих расходов в себестоимости на 27 млн рублей, эффект влияния (-1,5%), что преимущественно связано со снижением расходов по налогу на имущество на 30 млн. рублей что обусловлено применением положений ФСБУ 6/2020 с 01.01.2022 (проведено обесценение ОС недвижимого имущества).

8. Увеличение отрицательного сальдо процентов на 60 млн рублей, эффект влияния (-3,3%), что связано с увеличением процентов к уплате в рамках соглашения об урегулировании разногласий и реструктуризации задолженности с филиалом ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго» в связи с ростом ставки mosprime 3m, а также отражения процентов по краткосрочным кредитам.

9. Снижением сальдо отчисления в резервы по сомнительным долгам и в резервы по судебным искам на 51 млн рублей, эффект влияния (-2,8%), что связано со снижением сумм резервов по сомнительным долгам и судебным искам к созданию и восстановлению, т.к. по состоянию на текущий момент основной объем разногласий прошлых периодов с контрагентами урегулирован, а текущий объем разногласий минимальный.

10. Влияние прочих факторов 2 029 млн рублей, эффект влияния 113,3%

- отражение обесценения ОС и КВ и оборудования, списание ОС стоимостью менее 100 тыс. руб. и спецодежды со сроком использования более 12 месяцев (в связи с переходом с 01.01.2022 на Положения ФСБУ 6/2020 «Основные средства») на сумму 1 872 млн рублей ретроспективно и перспективно по факту 2021 года. Факт 2022 года 41 млн рублей; факт 2021 1 872 млн рублей.

- увеличение положительного сальдо доходов, связанных с имуществом на сумму 61 млн рублей (в т.ч. увеличения доходов от безвозмездно полученных активов (факт 2021 года 0,4 млн рублей, факт 2022 года 39 млн рублей)

- снижение доходов в виде санкций за нарушение договорных обязательств на 141 млн рублей;

- снижение дохода в виде сумм восстановленного резерва на оплату вознаграждения по итогам работы за год и иных премий (с учетом обязательных страховых взносов) на 18 млн рублей (резерв на оплату годового вознаграждения по итогам работы за год не создавался);

- увеличение налога на прибыль и других обязательных платежей на 451 млн рублей (в т. ч. изменение отложенных налоговых активов на 430 млн рублей (факт 2021 года (- 417) млн рублей), факт 2022 года 13 млн рублей) и изменение отложенных налоговых обязательств на 18 млн рублей (факт 2021 года (-20) млн рублей, факт 2022 года (-2) млн рублей);

- снижение расходов в части санкций за нарушения договорных обязательств на 12 млн рублей;
- снижение убытков прошлых лет на 388 млн рублей;
- снижение расходов на содержание непроизводственных объектов – амортизация на 7 млн рублей;
- сальдо прочих доходов/расходов по остальным статьям дает положительное влияние в сумме 44 млн рублей.

Анализ по отклонениям ключевых показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества указан в таблице:

Основные финансово-экономические показатели

млн рублей

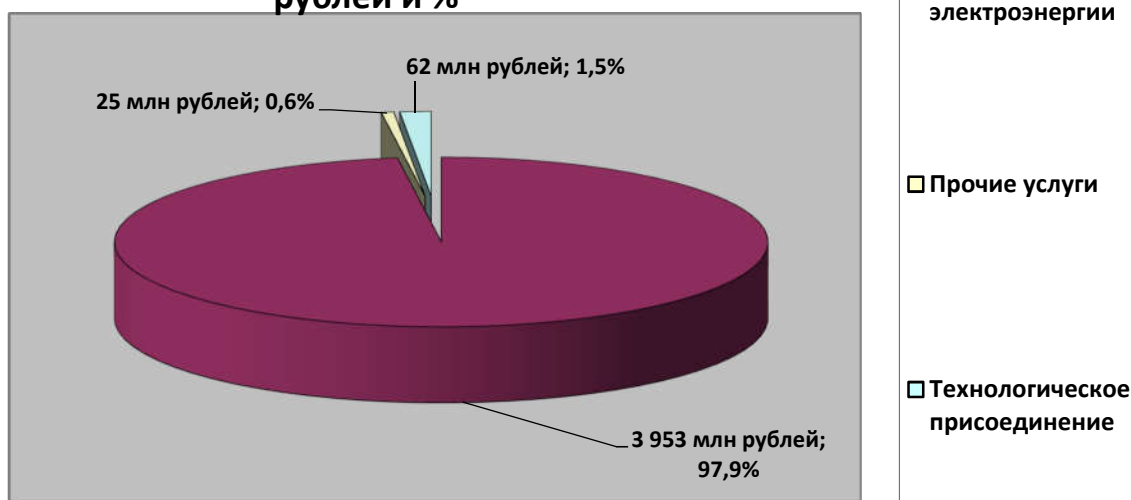
№ п/п	Показатель	2022 г.	2021 г.
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	4 040	4 092
1.1	От передачи электроэнергии	3 953	4 013
1.2	От технологического присоединения	62	61
1.3	От продажи электроэнергии	0	0
1.4	От прочей деятельности	25	19
2	Себестоимость продукции (услуг)	3 842	4 235
3	Валовая прибыль	198	-143
4	Управленческие расходы	102	122
5	Коммерческие расходы	0	0
6	Прибыль (убыток) от продаж	96	-265
7	Проценты к получению	172	139
8	Проценты к уплате	219	125
9	Доходы от участия в других организациях	0	0
10	Прочие доходы	223	556
11	Прочие расходы	239	2 510
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	33	-2 207
13	Налог на прибыль и иные платежи	-14	437
14	Чистая прибыль (убыток)	19	-1 770
15	EBITDA	269	-1 953

Структура доходов

В 2022 году общий объем выручки АО «ВМЭС» составил 4 040 млн. рублей, что ниже уровня прошлого года на 52 млн. рублей. Наибольшую долю в доходах компании (97,8%) составляют доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии:

Наименование дохода	2022 г.		2021 г.	
	млн. рублей	%	млн. рублей	%
Выручка от реализации продукции (услуг)	4 040	100,0%	4 092	100,0%
Услуги по передаче электроэнергии	3 953	97,8%	4 013	98,1%
Услуги по технологическому присоединению	62	1,5 %	61	1,5%
Прочая товарная продукция	25	0,6%	19	0,4%

Структура выручки АО "ВМЭС" в 2022 году, в млн рублей и %



Доходы за услуги от передачи электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов АО «ВМЭС». По итогам 2022 года данный вид доходов составил 3 953 млн рублей (97,8 % от общей выручки), при этом доходы сложились со снижением относительно факта 2021 года на 59 млн рублей или 1,5%. Основными факторами снижения выручки по передаче электроэнергии являются:

Снижение выручки за оказанные услуги по передаче электрической энергии обусловлено снижением объема услуг по передаче электрической энергии на 59 млн. кВтч или 3,97% (что привело к снижению выручки на 159 198 тыс. рублей), а также увеличением среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2,59% (что привело к увеличению выручки на 99 741 тыс. рублей).

Выручка от услуг по технологическому присоединению по итогам 2022 года составила 62 млн рублей (1,5% от итоговой выручки Общества), что на 1 млн. рублей больше факта 2021 года или 1,2%.

Выручка от прочих услуг составила 25 млн рублей (0,6% от общей выручки). По итогам 2022 года сложилась с увеличением относительно факта 2021 года на 7 млн рублей или 35,6%. Основной причиной роста выручки является реализации мероприятий по строительству электросетевых объектов в 4 квартале 2022 года.

Структура расходов

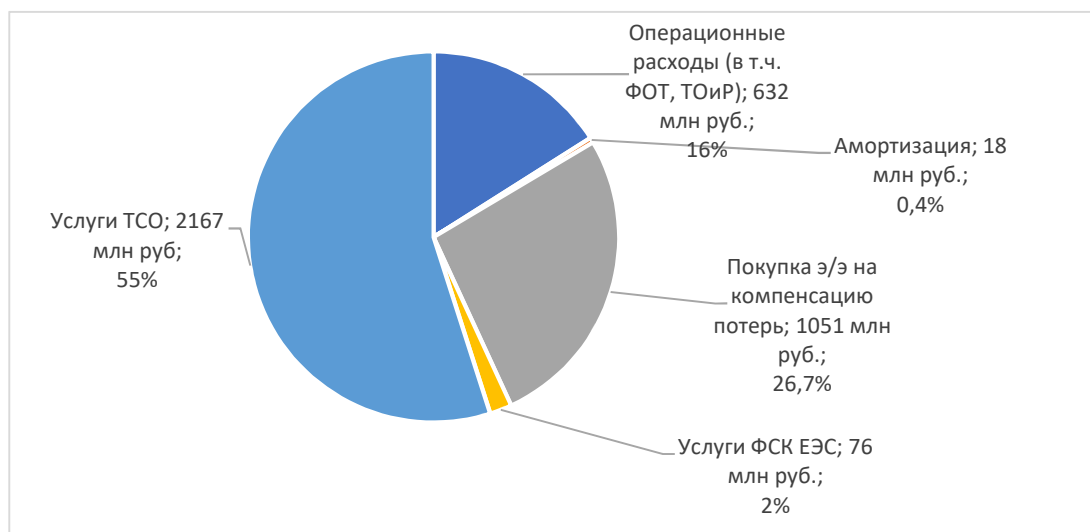
Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по итогам 2022 года составила 3 944 млн рублей, что на 413 млн рублей (9,5%) ниже уровня 2021 года. Данное уменьшение большей степени обусловлено снижением расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 123 млн рублей (10,5%) и расходов на оплату услуг ТСО на 155 млн рублей (6,7%), амортизации на 111 млн рублей (86,3%), налога на имущество на 30 млн рублей.

Динамика себестоимости с учётом управленческих расходов АО «ВМЭС»

Вид расходов	2022 г.		2021	
	Факт		Факт	
	млн руб.	%	млн руб.	%
Себестоимость продукции (услуг)	3 944	100,0	4 357	100,0
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18	0,4	129	3,0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	1 051	26,7	1 174	26,9
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	76	1,9	73	1,7
Услуги распределительных сетевых компаний	2 167	54,9	2 322	53,3
Сырье и материалы	47	1,2	54	1,2
Услуги производственного характера	28	0,7	17	0,4
Расходы на персонал	474	12,0	452	10,4

Вид расходов	2022 г.		2021	
	Факт		Факт	
	млн руб.	%	млн руб.	%
Себестоимость продукции (услуг)	3 944	100,0	4 357	100,0
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18	0,4	129	3,0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	1 051	26,7	1 174	26,9
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	76	1,9	73	1,7
Услуги распределительных сетевых компаний	2 167	54,9	2 322	53,3
Сырье и материалы	47	1,2	54	1,2
Услуги производственного характера	28	0,7	17	0,4
Налоги и сборы	2	0,0	32	0,7
Прочие затраты	82	2,1	106	2,4

Структура себестоимости (с учётом управленческих расходов) в 2022 году



Амортизация сложилась в размере 18 млн рублей (0,4% от общих затрат). Снижение относительно факта 2021 года составило 111 млн рублей.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2022 года составили 1 051 млн рублей (26,7% от общих расходов). Снижение по отношению к факту 2021 года составляет 123 млн рублей, что связано с уменьшением оплачиваемого объема потерь относительно факта 2021 года на 49 млн. кВтч (факт 2021 года составил 15,38 % или 346 млн кВтч, факт 2022 года составил 13,79 % или 298 млн кВтч).

Расходы за услуги ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» составили 76 млн рублей (1,9% от общих затрат). Увеличение относительно факта 2021 года составляет 2,9 млн рублей. Отклонение обусловлено увеличением ставки тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС на 13 727 руб./МВт.мес (фактический тариф 2022 года – 211 730 руб./МВт.мес, фактический тариф 2021 года – 198 004 руб./МВт.мес);

Расходы за услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2022 года составили 2 167 млн рублей (54,9% от общих расходов). Снижение относительно фактических показателей 2021 года составило 155 млн рублей. Отклонение обусловлено снижением фактического сальдированного объема электрической энергии, принятой из сетей ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго» в сеть АО «ВМЭС» на 90,63 млн. кВт*ч и (факт 2021 года - 1 608 млн кВт*ч, факт 2022 года - 1 517 млн кВт*ч) и оплачиваемой мощности по ставке на содержание сетей на 70 МВт (факт 2022 года – 310 МВт, факт 2021 года – 380 МВт).

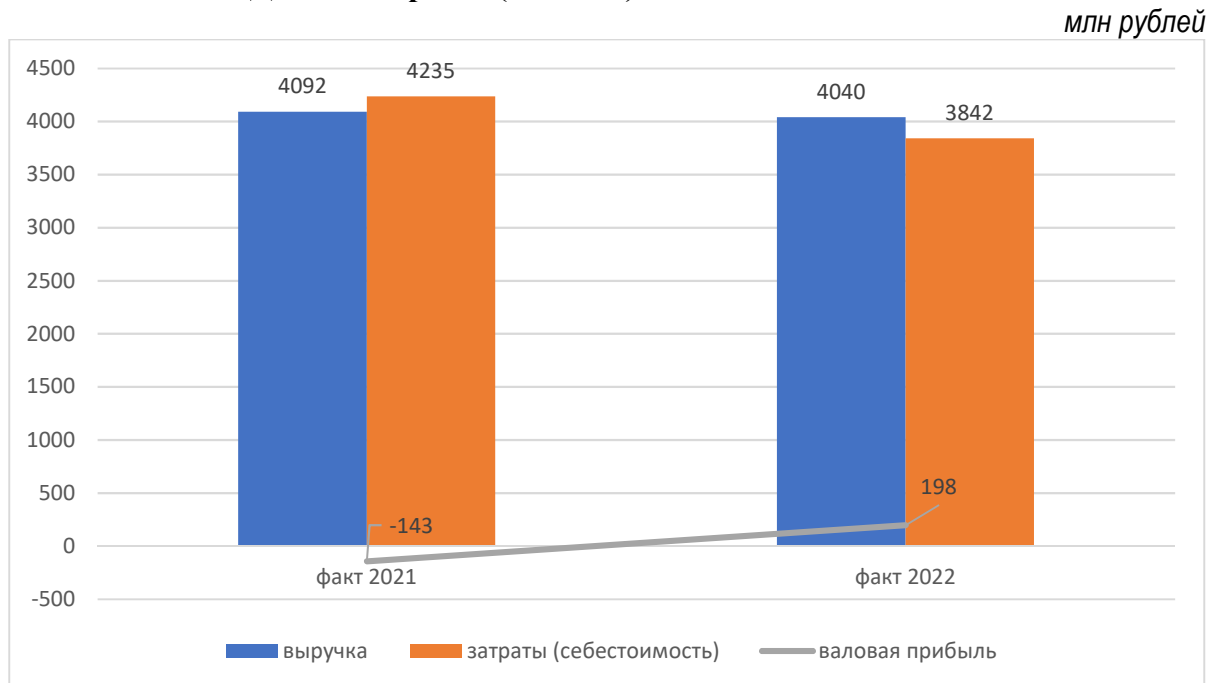
Расходы на персонал в 2022 году составили 474 млн рублей (12% от общих затрат). Увеличение относительно фактических показателей 2021 года составило 22 млн рублей, и связано с индексацией

заработной платы на 10% с 01 июля 2022 г с целью обеспечения реального уровня заработной платы в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги.

Прочие затраты в 2022 году составили 82 млн рублей (2,1% от общих затрат). Снижение относительно факта 2020 года составило 23 млн рублей, что связано с мероприятиями по снижению операционных расходов.

Фактическая валовая прибыль Общества 2022 года составила 198 млн рублей, что выше уровня 2021 года на 341 млн рублей.

Динамика роста (падения) доходов АО «ВМЭС»



Анализ дебиторской задолженности*, млн рублей

Показатель	на 31.12.2021	на 31.12.2022	отклонение
Дебиторская задолженность, в том числе:	2 079	1 771	-308
Покупатели и заказчики, в т.ч.	1 702	1 205	-497
по передаче электроэнергии	1 700	1 195	-504
Расчеты по налогам и сборам	18	21	4
Авансы выданные	10	1	-9
Прочая дебиторская задолженность	349	544	195

*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 г. составила 1 771 млн рублей. Снижение дебиторской задолженности за 2022 год составило 308 млн рублей. Основная доля задолженности в части передачи электроэнергии сложилась за счет нарушения договорных обязательств со стороны ПАО «Волгоградэнергобыт» по оплате за услуги по передаче электроэнергии.

Основной объем балансовой дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии сформировался по следующим контрагентам:

- ПАО «Волгоградэнергобыт» - 1 098 млн рублей;
- ООО «Горэнергобыт» - 11 млн рублей;
- АО «КОМТЭК» - 40 млн рублей.

В 2022 г. создан резерв по сомнительным долгам (млн рублей)

Предприятие	12 мес. 2022 г. факт		сальдо
	восстановление	создание	
Сумма резерва за услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	21,0	3,0	-18,0
ПАО «Волгоградэнергобыт»	12,9	0,9	-12,0
ООО «Горэнергобыт»	7,2	2,0	-5,2
Прочие	0,9	0,1	-0,8
Сумма резерва за услуги по технологическому присоединению	0,0	0,0	0,0
Сумма резерва по прочим начислениям	0,7	5,2	4,5
Итого	21,7	8,2	-13,5

• Дебиторская задолженность по налогам и сборам на 31.12.2022 в размере 21 млн рублей сложилась за счет авансов по налогу на имущество и будет зачтена в счёт уплаты налогов в 1 полугодии 2023 года.

• Прочая дебиторская задолженность: увеличение показателя за 2022 год на 195 млн рублей связано в первую очередь с начислением процентов за пользование денежными средствами по Соглашению об урегулировании разногласий и реструктуризации задолженности, заключенному 15.09.2020 между АО «ВМЭС» и ПАО «Волгоградэнергобыт».

Меры по возврату дебиторской задолженности

В Обществе осуществляются следующие мероприятия в отношении просроченной дебиторской задолженности:

1. Взыскание просроченной задолженности в судебном порядке. По состоянию на 31.12.2022 года в судебном порядке в пользу Общества взыскана задолженность с общим объемом исковых требований на сумму 780,0 млн. руб.

2. Взаимодействие с местными, региональными органами исполнительной власти по вопросу повышения уровня платежей за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

3. Участие в заседаниях рабочей группы при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» с целью проведения анализа ситуации с расчетами ПАО «Волгоградэнергобыт» на оптовом и розничных рынках электроэнергии, а также с сетевыми организациями региона.

4. В рамках заключенного соглашения об урегулировании разногласий и реструктуризации задолженности между АО «ВМЭС» и ПАО «Волгоградэнергобыт» в течение 12 месяцев 2022 г. контрагентом погашено 402,6 млн рублей просроченной реструктуризированной задолженности.

В результате проведенной Обществом работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в отчетном году получены положительные судебные решения в рамках 630 судебных дел на общую сумму требований 780,0 млн рублей, отказано во взыскании 72,8 млн рублей в рамках 12 дел. Доля удовлетворенных в пользу Общества требований составила 91,5%, что ниже значения указанного показателя за предыдущий год на 0,35 процентных пунктов.

За предыдущий отчетный год положительные судебные решения вынесены в отношении требований на сумму 1 411,4 млн рублей (1178 дел), отказано на сумму 80,2 млн рублей (11 дел).

Принудительное взыскание в отчетном году осуществлялось по исполнительным листам на сумму требований 31,9 млн рублей, из которых погашено 31,3 млн рублей (98,1%). В предыдущем году принудительное взыскание осуществлялось на сумму требований 102,4 млн рублей, из которых погашено 94,6 млн рублей (92,4%).

Плановые показатели погашения просроченной задолженности, сложившейся по состоянию на 01.01.2022г. исполнены на 133,8%, что на 145,9 млн рублей выше планового значения. При плане 432,1 млн рублей погашено 578,0 млн рублей.

Охват просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, по состоянию на 31.12.2022 составляет 99,6%.

Анализ кредиторской задолженности*, млн рублей

Показатель	на 31.12.2021	на 31.12.2022	отклонение
Кредиторская задолженность, в том числе:	2 040	2 171	131
Поставщики и подрядчики	1 729	1 470	-259
Авансы полученные	41	209	168
Расчеты по налогам и сборам	21	70	49
Расчеты по оплате труда	15	16	1
Прочая кредиторская задолженность	234	406	172

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 составила 2 171 млн рублей, рост с начала отчетного периода – 131 млн рублей.

Основную долю в составе кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками в размере 1 470 млн рублей или 68% от общей суммы кредиторской задолженности.

Наибольший удельный вес в объеме задолженности перед поставщиками и подрядчиками, составляет кредиторская задолженность:

- за услуги по передаче электрической энергии, оказанные филиалом ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго» - на 31.12.2022 долг составил 1 234 млн руб. Основной причиной возникновения задолженности является низкий уровень оплат со стороны ПАО «Волгоградэнергосбыт» в адрес АО «ВМЭС» в прошлых отчетных периодах;
- за электрическую энергию, приобретаемую у ПАО «Волгоградэнергосбыт» в целях компенсации потерь – 187 млн рублей.

Кредиторская задолженность по налогам и сборам (НДФЛ, НДС, налог на прибыль, транспортный налог, взносы во внебюджетные фонды) на 31.12.2022 составила 70 млн рублей и является текущей, ее погашение будет осуществлено в сроки, установленные законодательными актами РФ.

Кредиторская задолженность по оплате труда (задолженность перед персоналом) на 31.12.2022 составила 16 млн рублей и является текущей задолженностью, ее погашение будет осуществлено в сроки, предусмотренные Коллективным договором АО «ВМЭС», просроченная задолженность перед персоналом отсутствует.

Кредиторская задолженность по авансам полученным составила 209 млн рублей, рост показателя по сравнению с уровнем прошлого года обусловлен получением авансов по новым договорам технологического присоединения.

Прочая кредиторская задолженность выросла за 2022 год на 172 млн рублей и составила 406 млн рублей. Основной причиной является начисление филиалом ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго» процентов за пользование денежными средствами по заключенному 25.02.2021 Соглашению о реструктуризации кредиторской задолженности.

2.13. Состояние чистых активов Общества

Зарегистрированный уставный капитал АО «ВМЭС» по состоянию на 31.12.2022 составляет 2 300 000 тыс. рублей.

По итогу 2022 года чистые активы (ЧА) Общества составили 246 млн рублей. ЧА Общества меньше уставного капитала (УК) по итогу 2022 года на 2 054 млн рублей по отношению к стоимости ЧА на 31.12.2021 года увеличение составляет 18 млн рублей или 0,01%

Оценка стоимости чистых активов Общества

№пп	Показатель	Значение показателя				Изменение	
		в млн рублей		в % к валюте баланса		млн. руб. (гр.4-гр.3)	±% ((гр.4-гр.3)/гр.3)
		31.12.2021	31.12.2022	на начало отчетного периода (31.12.2021)	на конец отчетного периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7	8

1	Чистые активы	228	246	8%	9%	18	0%
2	Уставный капитал	2 300	2 300	80%	83%	0	0
3	Уменьшение чистых активов к уставному капиталу	-2 072	-2 054	-72%	-74%	18	0%

К концу отчетного периода по сравнению с предыдущим периодом активы уменьшились на 90 млн рублей, обязательства уменьшились на 108 млн рублей.

Снижение стоимости активов Общества связано, главным образом, со снижением дебиторской задолженности на 308 млн рублей (строки 1230-123204).

При этом, увеличение прочих статей актива, таких как основные средства (строка 1150) на 193 млн рублей, прочие внеоборотные активы (строки 1180+1190) на 4 млн рублей и денежные средства, денежные эквиваленты (строка 1250) на 34 млн рублей не компенсировали отрицательное влияние снижения дебиторской задолженности.

Одновременно со снижением активов у Общества прошло уменьшение обязательств. Наибольшее уменьшение обязательств по статьям долгосрочные обязательства по займам и кредитам (строка 1410), краткосрочные заемные средства (строка 1510), прочие долгосрочные обязательства (строка 1450), отложенные налоговые обязательства (строка 1420), оценочные обязательства (строка 1430+1540) на общую сумму 328 млн рублей. При этом, увеличилась кредиторская задолженность (строка 1520) на общую сумму 220 млн.

Динамика стоимости чистых активов Общества

	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
I. Активы					
1.	Нематериальные активы	1 110	0	0	0
2.	Результаты исследований и разработок	1 120	0	0	0
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
4.	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
5.	Основные средства	1 150	322	129	1 898
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170+1240	0	2	2
8.	Прочие внеоборотные активы <2>	1180+1190	496	492	88
9.	Запасы	1 210	52	68	70
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 220	0	0	0
11.	Дебиторская задолженность <3>	1230-123204	1 771	2 079	2 432
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1 250	132	98	41
13.	Прочие оборотные активы <1>	1260-1320	20	15	13
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-13)		2 793	2 883	4 544
II. Обязательства					

15.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 410	0	120	0
16.	Отложенные налоговые обязательства	1 420	174	176	196
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	66	100	181
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1 450	1 245	1 332	58
19.	Краткосрочные заемные средства	1 510	135	220	0
20.	Кредиторская задолженность <4>	1 520	927	707	2 112
21.	Прочие краткосрочные обязательства <5>	1 550	0	0	0
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15-21)		2 547	2 655	2 547
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14), минус итог обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		246	228	1 997

Согласно п.6 ст. 35 закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, если по прошествии финансового года оказалось, что чистые активы АО меньше уставного капитала, компания обязана либо снизить уставный капитал, либо провести процедуру ликвидации. При этом анализируемый год должен быть третьим или последующим после годов, в которых наблюдалась такая ситуация.

В апреле 2020 года при принятии антикризисных мер в связи с коронавирусом (COVID-19) наряду с другими мерами был принят Федеральный закон от 07.04.2020 № 115-ФЗ который внес изменения в отдельные законодательные акты РФ в части унификации содержания годовых отчетов госкорпораций, публично-правовых компаний. Снижение стоимости чистых активов общества ниже размера его уставного капитала по окончании 2020 г. не учитывается для целей применения пп 4 и 6 ст. 35 закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, исходя из этого в 2021 году у Общества не возникало обязанности принимать решения либо об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости чистых активов, либо о ликвидации Общества.

В связи со сложной экономической ситуацией Федеральным законом от 08.03.2022 № 46-ФЗ утверждены следующие изменения: снижение стоимости чистых активов акционерного общества ниже размера его уставного капитала по окончании 2022 и 2023 годов не учитывается для целей применения пунктов 4 и 6 статьи 35 Федерального закона от 26 декабря 1995 года N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (в ред. Федерального закона от 19.12.2022 N 519-ФЗ).

В целях поддержания финансовой устойчивости, АО «ВМЭС» разработан ряд мероприятий, направленных в том числе на приведение стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной уставного капитала.

Меры по приведению стоимости чистых активов в соответствие с величиной уставного капитала:

- 1) обеспечение прибыльности деятельности Общества;
- 2) снижение обязательств по заемным средствам;
- 3) восстановление обесценения основных специализированных средств.

2.14. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергетических ресурсов	Единицы измерения	Факт 2022 г.
1	Тепловая энергия (2.1.3.2)	тыс. руб.	1 610
		тыс. Гкал	0,80693

2	Электрическая энергия по б/о Репино (2.1.3.1)	тыс. руб.	102,809
		тыс. кВт*ч	14,228
3	Водоснабжение холодное (в т.ч. водоотведение) (2.14.2.2.1)	тыс. руб.	139,00
		тыс. м3	5,546
4	Водоснабжение горячее централизованное (в т.ч. водоотведение) (2.14.2.2.2)	тыс. руб.	170,00
		тыс. м3	1,197
5	Осветительные устройства с использованием светодиодов	Шт.	640

2.15. Сведения о совершенных Обществом сделках, признаваемых крупными

В 2022 году Обществом крупные сделки не заключались.

2.16. Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2022 году Обществом сделки с заинтересованностью не заключались.

2.17. Сведения о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными лицами

В отчетном году не совершались:

- сделки по продаже акций (долей) подконтрольных АО «ВМЭС» юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых АО «ВМЭС» утрачивает контроль над такими юридическими лицами.
- сделки с имуществом АО «ВМЭС» или подконтрольных ему юридических лиц (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом, одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами), стоимость которого превышает указанную в Уставе сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности Общества.
- сделки по созданию подконтрольного Обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности Общества.

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Система корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах всех участников корпоративного управления.

Качественное корпоративное управление обеспечивает честность менеджмента и прозрачность деятельности компании, в связи с чем риск потери средств существенно уменьшается.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами, регулирующими деятельность органов управления и контроля Общества.

В соответствии со статьей 9 Устава АО «ВМЭС» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

3.1.1. Общее собрание акционеров

Высший орган управления АО «ВМЭС» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ВМЭС» - Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся вопросы, касающиеся утверждения внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления Общества, вопросы,

касающиеся уставного капитала и ценных бумаг, реорганизации и ликвидации Общества, избрания органов управления Общества, одобрения крупных сделок и контроля деятельности Общества.

Компетенция Общего собрания акционеров приведена в пункте 10.2 ст. 10 Устава АО «ВМЭС», размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет <https://www.ao-vmes.ru/upload/iblock/52f/Устав%20АО%20ВМЭС.pdf>.

В соответствии с п. 11.2 ст. 11 Устава АО «ВМЭС» годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, а также утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В соответствии с пунктом 11.3 ст. 11 Устава АО «ВМЭС» проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

Согласно п. 1 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются положения статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

18.06.2019 между МУПП «ВМЭС» и ПАО «МРСК Юга» (сейчас – ПАО «Россети Юг») заключен Договор купли-продажи акций ПАО «ВМЭС». На основании заключенного Договора в реестр владельцев именных ценных бумаг Общества 20.06.2019 внесена запись о переходе права собственности на 100% акций Общества к ПАО «Россети Юг».

В соответствии с п. 11.1 ст. 11 Устава Общества в период владения ПАО «Россети Юг» 100 процентами голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Правлением ПАО «Россети Юг» и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ПАО «Россети Юг», регулирующими деятельность Правления ПАО «Россети Юг».

3.1.2. Совет директоров

Совет директоров – коллегиальный орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества, определяющий ее стратегию, контролирующий деятельность исполнительных органов Общества и действующий в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением о Совете директоров Общества, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол Правления ПАО «Россети Юг» от 28 июня 2022 года № 448).

Количественный состав Совета директоров Общества составляет 5 (пять) человек. Совет директоров избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В случае избрания Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров члены Совета директоров считаются избранными на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также создание эффективных внутренних контрольных механизмов и

регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Работу Совета директоров организует Председатель Совета директоров

Заседания Совета директоров Общества проходят в соответствии с заранее утвержденным планом, что позволяет всем членам Совета директоров управлять своим личным временем и заблаговременно готовиться к предстоящим заседаниям. Данная практика способствует повышению эффективности индивидуальной работы членов Совета директоров и Совета директоров в целом.

Подробная компетенция Совета директоров Общества и процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества приведены в Уставе Общества и Положении о Совете директоров Общества.

В течение 2022 года в Обществе действовало 2 (два) состава Совета директоров Общества.

	С 30.06.2021 по 28.06.2022		С 28.06.2022 по 31.12.2022
1.	Эбзеев Б.Б. - Председатель	1.	Эбзеев Б.Б.- Председатель
2.	Рыбин А.А.	2.	Рыбин А.А.
3.	Сизов В.В.	3.	Мурий А.Г.
4.	Мусинов О.В.	4.	Мусинов О.В.
5.	Манзараева Л.И.	5.	Манзараева Л.И.

Биографии членов Совета директоров

Члены Совета директоров Компании имеют значительный управленческий и отраслевой опыт, являются авторитетными специалистами в области электроэнергетики, вносят ценный вклад в работу Совета директоров и его Комитетов.

Эбзеев Борис Борисович, 1975 г.р., Россия

Председатель Совета директоров АО «ВМЭС»,

Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Россети Юг», Председатель Правления, Исполняющий обязанности Генерального директора (по совместительству) ПАО «Россети Кубань»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование – высшее: Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, специальность «Юриспруденция», квалификация – юрист.

Кандидат юридических наук.

Присвоено звание «Почетный энергетик»

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2014	настоящее время	Председатель Правления, Генеральный директор	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2014	2019	Член Совета директоров	Акционерное общество «Донэнерго»
2015	настоящее время	Член Совета директоров	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2018	настоящее время	Председатель Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2021	настоящее время	Председатель Правления, Член Совета директоров, Исполняющий обязанности Генерального директора (по совместительству)	Публичное акционерное общество «Россети Кубань»

Рыбин Алексей Александрович, 1972 г.р., Россия

Генеральный директор АО «ВМЭС»,

Член Правления ПАО «Россети Юг», Заместитель Генерального директора - директор филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование - высшее:

1. Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, 1994 год, Авиационные двигатели и энергетические установки.

2. Ростовский государственный университет, 1998 год, Юриспруденция.

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2012	2021	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2013	настоящее время	Член Правления	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2018	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2021	настоящее время	Заместитель Генерального директора – директор филиала	Филиал Публичного акционерного общества «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»
2021	настоящее время	Генеральный директор	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»

Мурый Антон Геннадьевич, 1975 г.р., Россия

Заместитель Председателя Совета директоров АО «ВМЭС»,

Заместитель Генерального директора по реализации услуг ПАО «Россети Юг»

Член Совета директоров с 28.06.2022.

Образование – высшее: Карачаево-Черкесский технологический институт, специальность «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства», квалификация «Инженер-электрик».

ФГБОУ ВПО Ростовский государственный экономический университет «РИНХ», специальность «Финансы и кредит», квалификация «Экономист».

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2012	2015	Начальник Северного района электрических сетей, главный инженер	Ростовские городские электрические сети (Филиал ОАО «Донэнерго» РГЭС)
2018	2018	Главный инженер	Акционерное общество «Донэнерго»
2018	настоящее время	Заместитель Генерального директора по реализации услуг	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2022	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»

Мусинов Олег Валерьевич, 1972 г.р., Россия

Член Правления, Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Россети Юг»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование – высшее: Хабаровская государственная академия экономики и права, специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист».

Дополнительное образование: Волгоградский государственный университет. Обучение по программе подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства РФ, менеджмент.

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства

и иностранных дел Российской Федерации», по программе Executive MBA, Мастер делового администрирования - Master of Business Administration (MBA)

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2014	2022	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2018	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2019	настоящее время	Член Правления	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2021	2022	Помощник генерального директора (по совместительству)	Публичное акционерное общество «Россети Кубань»
2022	настоящее время	Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению	Публичное акционерное общество «Россети Юг»

Манзараева Лариса Ивановна, 1969 г.р., Россия

Член Совета директоров АО «ВМЭС» с 30.06.2021

Образование – высшее: Иркутский институт народного хозяйства Специальность «Финансы и кредит».

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2014	2018	Заместитель начальника Управления корпоративного обеспечения	АК «АЛРОСА» (ПАО)
2019	2021	Заместитель начальника отдела по раскрытию информации	АО ВТБ Регистратор
2021	2022	Ведущий эксперт Управления организации и контроля корпоративных мероприятий ДЗО Департамента корпоративного управления	Публичное акционерное общество «Россети»
2021	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»

Сизов Вячеслав Викторович 1980 г.р., Россия

Член Совета директоров со 02.06.2018 по 28.06.2022

Образование – высшее:

1. Омский государственный технический университет, Электроснабжение, Инженер;
2. Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Менеджмент организации, Менеджер.

Дополнительное образование: Омский государственный университет им. Ф.М. Достоевского - профессиональная переподготовка по программе подготовки управленческих кадров.

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		

2018	2021	Генеральный директор	Акционерное общество «Волгоградские электрические сети» межрайонные
2018	2022	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские электрические сети» межрайонные
2021	2022	Первый заместитель Генерального директора	Акционерное общество «Волгоградские электрические сети» межрайонные

В отчетном периоде ни один из членов Совета директоров Общества:

- Не имел доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества;

- не имел родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ВМЭС»;

- не привлекался к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности за преступления в сфере экономики и/или за преступления против государственной власти;

- не занимал должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве);

- не имел конфликта интересов с членами Совета директоров и исполнительными органами АО «ВМЭС» (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов Общества);

- не представлял сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале Общества, в том числе на основании акционерных соглашений, наличии обыкновенных акций с разной номинальной ро

Получены согласия на обработку персональных данных от членов Совета директоров Общества и на раскрытие информации о них в настоящем Годовом отчете.

За отчетный период проведено 23 заседания Совета директоров Общества (в связи с пандемией заседания проводились в заочной форме), на которых рассмотрено более 80 вопросов.

Ключевые вопросы, рассмотренные Советом директоров в 2022 году:

- О рассмотрении отчёта об исполнении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» на 2021 год и период до 2025 года за 12 месяцев 2021 года (протокол от 21.02.2022 №60/2022);

- Об утверждении Плана-графика мероприятий АО «ВМЭС» по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.10.2021 года (протокол от 21.02.2022 №60/2022);

- Об одобрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС» на 2022-2026 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2021 № 2@ (протокол от 25.02.2022 №61/2022);

- Об утверждении Программы отчуждения непрофильных активов АО «ВМЭС» в новой редакции. (протокол от 03.03.2022 №62/2022);

- Об утверждении Плана-графика мероприятий АО «ВМЭС» по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.01.2022 года. (протокол от 03.03.2022 №62/2022);

- Об утверждении сметы затрат АО «ВМЭС» на 1 квартал 2022 года (протокол от 23.03.2022 №63/2022);

- Об утверждении условий договора с привлеченным Ревизионной комиссией АО «ВМЭС» специалистом (экспертом) (протокол от 23.03.2022 №63/2022);

- О присоединении к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке) (протокол от 23.03.2022 №63/2022);

- Об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты АО «ВМЭС» в новой редакции (протокол от 31.03.2022 №64/2022);

- Об утверждении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе АО «ВМЭС» на 2022 год и период до 2026 года (протокол от 29.04.2022 №65/2022);
- Об утверждении кредитного плана АО «ВМЭС» на 2022 год (протокол от 01.06.2022 №66/2022);
- Об утверждении бизнес-плана АО «ВМЭС» на 2022 год и прогнозных показателей на 2023-2026 годы (протокол от 01.06.2022 №66/2022);
- О неприменении штрафных санкций, а также о возможности продления сроков исполнения договоров и корректировки цен в 2022 году в случае нарушений обязательств поставщиком (исполнителем, подрядчиком) из-за последствий введения ограничительных мер в отношении Российской Федерации со стороны недружественных иностранных государств (протокол от 14.06.2022 №67/2022);
- О внесении изменений в План закупок товаров (работ, услуг) для нужд АО «ВМЭС» на 2022 год (протокол от 24.06.2022 №68/2022);
- О принятии решения о заключении дополнительного соглашения №2 к Генеральному соглашению №373ю об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками от 01.04.2020 между АО «ВМЭС» и Банком «ВБРР» (АО) (протокол от 24.06.2022 №68/2022);
- Об утверждении организационной структуры Общества (протокол от 24.06.2022 №68/2022);
- Об избрании Председателя Совета директоров Общества (протокол от 18.06.2022 №69/2022);
- Об избрании заместителя Председателя Совета директоров Общества (протокол от 18.06.2022 №69/2022);
- Об актуализации Программы развития интеллектуального учета электроэнергии АО «ВМЭС» на 2020-2030 годы. (протокол от 28.07.2022 №70/2022);
- Об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества (протокол от 12.07.2022 №71/2022);
- Об утверждении Плана работы Совета директоров АО «ВМЭС» на 2022-2023 корпоративный год (протокол от 26.08.2022 №72/2022);
- О предварительном одобрении решения о совершении АО «ВМЭС» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии – имущества спортивно-оздоровительной базы отдыха «Репино», расположенного по адресу: Волгоградская область, Среднеахтубинский район, х. Репино (протокол от 26.08.2022 №72/2022);
- О рекомендации единоличному исполнительному органу Общества по заключению соглашения о компенсации с АО «ГК «ЕКС» (протокол от 26.08.2022 №72/2022);
- О присоединении к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке) (протокол от 30.09.2022 №74/2022);
- О принятии решения о заключении договора об открытии возобновляемой кредитной линии между АО «ВМЭС» и Банком «ВБРР» (АО) (протокол от 09.11.2022 №76/2022);
- Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора АО «ВМЭС» (протокол от 09.11.2022 №76/2022);
- О присоединении к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке) (протокол от 09.11.2022 №76/2022);
- Об утверждении Программы страховой защиты АО «ВМЭС» на 2023 год (протокол от 05.12.2022 №77/2022);
- Об утверждении порядка расчета лимитов стоимостных параметров заимствования АО «ВМЭС». (протокол от 05.12.2022 №77/2022);
- Об утверждении Плана закупок товаров (работ, услуг) для нужд АО «ВМЭС» на 2023 год» (протокол от 15.12.2022 №78/2022);
- Об утверждении Страховщиков Общества (протокол от 23.12.2022 №80/2022);
- Об утверждении Сценарных условий оптимизации проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС» на период 2022-2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 13.10.2021 №2@ (протокол от 30.12.2022 №81/2022).

Согласно п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пп. 21 п. 10.2 ст. 10 Устава Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться

расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

В Обществе действует Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением единственного акционера Общества № 5 от 14.06.2019.

В силу п. 5.2 Положения вознаграждение каждому члену Совета директоров выплачивается ежеквартально. Размер ежеквартального вознаграждения за участие в Совете директоров Общества каждого члена Совета директоров Общества рассчитывается с учетом общего количества заседаний Совета директоров Общества за отчетный квартал и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, по формуле, установленной п. 5.3 Положения. При этом размер базового годового вознаграждения устанавливается, исходя из выручки Общества, рассчитанной по российским стандартам бухгалтерского учета за последний заверченный отчетный год.

На основании указанного Положения членам Совета директоров Общества в 2022 году начислено и выплачено вознаграждение в следующих размерах:

Вознаграждение/компенсации членам Совета директоров Общества	Начислено за 2022 г., тыс. руб.	Выплачено за 2022 г., тыс. руб.
Заработная плата членов Совета директоров Общества, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству	0	0
Премии	0	0
Коммиссионные	0,00	0,00
Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе Совета директоров Общества	3 307,76	3 307,76
Иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом в течение 2022 года		
Размер расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров Общества, компенсированных Обществом в течение 2022 года	0,00	0,00

3.1.3. Корпоративный секретарь

В целях надлежащего соблюдения в Обществе порядка подготовки и проведения общего собрания акционеров, заседаний Совета директоров, обеспечения эффективного взаимодействия между Советом директоров, Ревизионной комиссией, Аудитором Общества, исполнительными органами Общества Советом директоров Общества избирается Корпоративный секретарь Общества.

В своей деятельности Корпоративный секретарь Общества руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, а также Положением о Корпоративном секретаре Общества, утвержденным решением Совета директоров АО «ВМЭС» от 31.07.2018 (протокол от 31.07.2018 № 4/2018).

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

Решением Совета директоров Общества 30.10.2020 (протокол от 30.10.2020 № 36/2020) Корпоративным секретарем Общества назначена Кузнецова Лариса Николаевна.

Кузнецова Лариса Николаевна

Год рождения: 1976.

Образование – высшее: ФГОУ ВПО «Кубанский государственный аграрный университет», Юриспруденция, Юрист.

Основное место работы: заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «Россети Юг».

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

В отчетном периоде Корпоративному секретарю Общества выплачивалось вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о Корпоративном секретаре Общества и заключенным с Корпоративным секретарем Общества договором.

3.1.4. Генеральный директор

Генеральный директор избирается на должность Советом директоров Общества и является единоличным исполнительным органом Общества.

Права и обязанности Генерального директора определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

В соответствии со статьей 17 Устава Общества к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действует в интересах Общества добросовестно и разумно.

С 26.10.2021 года Генеральным директором Общества является Рыбин Алексей Александрович, (решение Совета директоров Общества 25.10.2021, протокол от 25.10.2021 № 54/2021).

Рыбин Алексей Александрович, 1972 г.р., Россия

Генеральный директор АО «ВМЭС»,

Член Правления ПАО «Россети Юг», Заместитель Генерального директора - директор филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»

Член Совета директоров со 02.06.2018

Образование - высшее:

1. Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, 1994 год, Авиационные двигатели и энергетические установки.

2. Ростовский государственный университет, 1998 год, Юриспруденция.

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

Период		Должность	Наименование организации
с	по		
2012	2021	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2013	настоящее время	Член Правления	Публичное акционерное общество «Россети Юг»
2018	настоящее время	Член Совета директоров	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»
2021	настоящее время	Заместитель Генерального директора - директор филиала	Филиал Публичного акционерного общества «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»
2021	настоящее время	Генеральный директор	Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети»

Вопросы оплаты труда и материального стимулирования Генерального директора Общества регулируются Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 22.11.2018 (протокол от 26.11.2018 № 9/2018), являющимся неотъемлемой частью трудового договора с Генеральным директором Общества.

Положение о материальном стимулировании Генерального директора АО «ВМЭС» устанавливает:

- порядок определения, утверждения и изменения размера должностного оклада Генерального директора;
- виды премирования;
- порядок выплаты должностного оклада, премий;
- льготы и компенсации;
- порядок предоставления жилья или компенсации затрат по найму жилого помещения;
- порядок принятия решений, направленных на реализацию утвержденного Положения.

3.2. Соблюдение Обществом Кодекса корпоративного управления

В связи с тем, что АО «ВМЭС» не является акционерным обществом, у которого акции допущены к организованному торгам, Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ. Однако АО «ВМЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами является разумный баланс интересов АО «ВМЭС» как хозяйствующего субъекта и его акционеров, в том числе по вопросу обеспечения реализации последними своих прав и законных интересов.

3.3. Аудитор

В соответствии с п. 18.12 ст. 18 Устава АО «ВМЭС» проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации осуществляет Аудитор Общества. Аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров.

Кандидатура Аудитора для утверждения на годовом Общем собрании акционеров определена Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.

Внешний аудитор осуществляет аудит отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Для осуществления проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества 28 июня 2022 года решением Общего собрания акционеров от 28.06.2022 (протокол от 28.06.2022 № 448) утвержден аудитор – ООО «АйБиСи Групп».

ООО «АйБиСи Групп» является членом Саморегулируемая организация аудиторов «Ассоциация Содружество». Данные о членстве в СРО ААС: ОРНЗ 12006079953.

Размер оплаты услуг Аудитора в соответствии с п. 8.2 ст.8 Устава АО «ВМЭС» определен Советом директоров Общества.

Стоимость услуг и порядок оплаты услуг Аудитора указываются в договоре, заключаемом между Обществом и аудитором. Решением Совета директоров Общества 12.08.2022г. (протокол от 12.08.2022г. № 71/2022) определен размер оплаты услуг аудитора АО «ВМЭС» — ООО «АйБиСи Групп» по договору об оказании аудиторских услуг по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2022 год (проверяемый период с 1 января 2022 по 31 декабря 2022), в 253 000 (двести пятьдесят три тысячи) рублей, НДС не облагается. Работы в рамках услуг неаудиторского характера в отчетном году не проводились.

Аффилированность аудитора с сотрудниками и менеджментом Общества отсутствует. Деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг), участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственные связи с должностными лицами ООО «АйБиСи Групп» у Общества отсутствуют.

3.4. Ревизионная комиссия

Согласно п. 18.1 ст. 18 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Численный состав Ревизионной комиссии определяется Уставом Общества и составляет 3 (три) человека.

В течение 2022 года действовало 2 состава Ревизионной комиссии. Решением общего собрания акционеров 30.06.2021 (протокол от 30.06.2021 г. № 401) избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемые на момент избрания
1	Печенкин Николай Владимирович	Директор по внутреннему аудиту – начальник департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»
2	Фесенко Татьяна Геннадьевна	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемые на момент избрания
3	Роман Елена Сергеевна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»

Впоследствии решением Общего собрания акционеров 28.06.2022 (протокол от 28.06.2022 г. № 448) избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемые на момент избрания
1	Печенкин Николай Владимирович	Директор по внутреннему аудиту – начальник департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»
2	Роман Елена Сергеевна	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»
3	Качадурьян Анастасия Александровна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг»

Компетенция Ревизионной комиссии Общества определена п. 18.4 ст. 18 Устава Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением Правления ПАО «МРСК Юга», выполняющего функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества (протокол от 12.12.2019 № 340), а также Положением о ревизионной комиссии Общества в новой редакции, утвержденным решением Правления ПАО «Россети Юг» (протокол от 28.06.2022 №448), исполняющего функции годового Общего собрания акционеров АО «ВМЭС».

В рамках работы Ревизионной комиссии в 2022 году проведено 4 заседания по следующим основным вопросам:

1. Об утверждении Программы ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2021 год, распределении обязанностей между членами Ревизионной комиссии, назначении дат проведения заседаний Ревизионной комиссии Общества (протокол от 18.02.2022 №2).

2. О рассмотрении и утверждении Заключения Ревизионной комиссии по оценке достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете за 2021 год и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год АО «ВМЭС» (протокол от 18.04.2022 №3).

3. О рассмотрении и утверждении Акта Ревизионной комиссии за 2021 год (протокол от 21.06.2022 №4).

4. Об избрании Председателя Ревизионной комиссии Общества, заместителя Председателя Ревизионной комиссии Общества, Секретаря Ревизионной комиссии Общества, утверждении плана работы Ревизионной комиссии Общества на 2022-2023 гг. (протокол от 11.07.2022 №1) В соответствии с п. 18.11 Устава Общества по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Порядок и размер выплат вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций (далее – Положение), утвержденным решением Правления ПАО «МРСК Юга», выполняющего функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества (протокол от 12.12.2019 № 340).

На основании указанного Положения членам Ревизионной комиссии Общества в 2021 году начислено и выплачено вознаграждение в следующем размере:

Вознаграждение/компенсации членам Ревизионной комиссии Общества	Начислено, тыс. руб. (с учетом НДФЛ)	Выплачено, тыс. руб. (с учетом НДФЛ)
Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе Ревизионной комиссии Общества	388,50	388,50

3.5. Акционерный капитал

Зарегистрированный уставный капитал АО «ВМЭС» по состоянию на 31.12.2022 составляет **2 300 000 000 руб. 00 коп.** и разделен на **2 300 000 000** шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Привилегированные акции Обществом не

выпускались.

18.06.2019 во исполнение решения № 6072-ОКЗФ/1/2, принятого по итогам открытого по составу участников конкурса, между МУПП «ВМЭС» и ПАО «МРСК Юга» (с 14.02.2020 – ПАО «Россети Юг») заключен договор купли-продажи акций ПАО «ВМЭС». На основании заключенного договора в реестр владельцев именных ценных бумаг Общества 20.06.2019 внесена запись о переходе права собственности на акции Общества в количестве 2 300 000 000 (два миллиарда триста миллионов) штук, составляющих 100% уставного капитала Общества, к ПАО «Россети Юг».

3.6. Дивиденды

В отчетном 2022 году дивиденды по акциям не начислялись, выплата не производилась.

4. О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества являются:

- планирование потребности в персонале – обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед Обществом задач;
- своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;
- обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда.

Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности и достижения установленных целевых ориентиров в следующих областях:

- организационного проектирования;
- управления численностью;
- кадрового обеспечения и развития персонала;
- управления эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала);
- социальных льгот и гарантий;
- обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

Численность и структура персонала

Среднесписочная численность персонала АО «ВМЭС» за 2022 г. составила 600,7 человек.



Уровень укомплектованности персоналом АО «ВМЭС» за 2022 год стабилен и поддерживается на достаточно высоком уровне не ниже 95%.

Средний возраст работников составляет 43 года. Значительную долю работников АО «ВМЭС» составляет персонал в возрасте от 25 до 50 лет (67%). Персонал АО «ВМЭС» характеризуется высоким уровнем квалификации - 89,6 % работников имеют профессиональное образование.

Обучение и развитие персонала

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики Общества. Основными направлениями являются профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала АО «ВМЭС». Реализованные в 2022 году обучающие мероприятия обеспечили выполнение Обществом направление работников на обязательное обучение, с предоставлением по итогам обучающих мероприятий прав на выполнение особых видов работ, а также допуск к выполняемой работе

сотрудникам технического блока, что в свою очередь непосредственно влияет на выполнение Обществом своей основной функции по обеспечению бесперебойного электроснабжения населения на территории присутствия.

Основные направления подготовки персонала АО «ВМЭС» в 2022 году:

- предаттестационная подготовка по промышленной безопасности;
- профессиональная подготовка персонала для соответствия квалификационным требованиям по должности/ профессии утвержденным профессиональным стандартам;
- повышение квалификации и участие в тематических семинарах руководителей и специалистов по вопросам внесения изменений в действующее законодательство.

В 2022 году прошли подготовку, переподготовку и повышение квалификации 194 работника Общества, в том числе:

- административно-управленческий персонал 51 человек, что составило 26,3% от количества обученных,
- производственный персонал 136 человека, что составило 70,1% от количества обученных,
- вспомогательный персонал 7 человек, что составило 3,6 % от количества обученных.

Доля работников АО «ВМЭС», прошедших обучение в 2022 г., по отношению к среднесписочной численности персонала составляет 32,3 %. (в 2021 г. – 40,5%).

Фактические затраты в 2022 году на подготовку персонала АО «ВМЭС» составили 1 369,30 тыс. рублей (в 2021 году – 1379,72 тыс. руб.). Соотношение затрат на обучение к ФОТ составляет 0,4 % (в 2021 году - 0,4%).

Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы по категориям, %.



Работа с кадровыми резервами

В целях своевременного обеспечения потребностей Общества квалифицированными персоналом, создания условий для наиболее полного раскрытия трудового потенциала работников АО «ВМЭС» на постоянной основе ведется работа по формированию и развитию кадрового резерва.

Кадровый резерв сформирован в целях оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных на должности руководителей структурных подразделений.

Основными критериями для включения работников в кадровый резерв являются:

- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие опыта работы на определенных должностях;

- наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

Важнейшим условием эффективности кадрового резерва является развитие профессиональной компетентности и управленческого потенциала резервистов.

На начало 2022 года в состав кадрового резерва входили 36 сотрудников Общества, из них управленческий кадровый резерв – 27 человек. Обеспеченность управленческих должностей кадровым резервом составила 43 %. В течение отчетного года достигли целевой должности 9 резервистов, в том числе 4 сотрудника из состава управленческого кадрового резерва.

Социальная ответственность

Важнейшим условием успешной деятельности АО «ВМЭС» считается осуществление эффективной социальной политики.

Социальная политика Общества осуществляется на основании Коллективного договора АО «ВМЭС». В 2022 году произведены социальные выплаты в размере 6254,8 тыс. руб.

Наименование	Начислено, тыс. руб.
Материальная помощь при рождении ребенка	160,00
Материальная помощь работникам по заявлению	276,00
Материальная помощь к ежегодному отпуску	5525,15
Компенсация затрат по найму жилья	293,65

Приоритетным направлением работы АО «ВМЭС» являются стабильные социально-трудовые отношения в коллективе, достижению которых способствуют эффективное сотрудничество с профсоюзными организациями. Соблюдение интересов сторон социального партнерства, обеспечение и поддержание социальной стабильности способствует повышению производительности труда, конкурентоспособности Общества.

В целях удержания квалифицированного персонала и обеспечения социальной защищенности работников Общества и членов их семей, в соответствии с Коллективным договором АО «ВМЭС», сотрудникам АО «ВМЭС» предоставляются социальные льготы и гарантии.

В целях стимулирования работников АО «ВМЭС», внесших значительный вклад в работу Общества и развитие топливно-энергетического комплекса Волгограда и поощрений их достижений в сфере электроэнергетики, в Обществе проводятся наградные компании, приуроченные к празднованию профессионального праздника «День энергетика». По итогам 2022 года в Обществе награждены 18 работников.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

АО «ВМЭС» осуществляет сотрудничество с профильными учебными заведениями, в число которых входят: ФГБОУ ВО «Волгоградский государственный аграрный университет», ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ», ГБОУ СПО «Волгоградский энергетический колледж», а также с основными учебными учреждениями – партнерами Общества, имеющими лицензии на право ведения образовательной деятельности по необходимым АО «ВМЭС» направлениям подготовки персонала: - ООО «Учебный центр», г. Волгоград; - ВЭК ГБПОУ, г. Волгоград; - ГБОУ ДПО УМЦ по ГОЧС и ПБ Волгоградской области; - ФГАОУ ДПО «Волгоградский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»; - ЧУ ДПО «МЭИ Юга».

Ключевые показатели эффективности

Система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании Положения о материальном стимулировании и социальном пакете Генерального директора Общества, утвержденного решением Совета директоров Общества от 22.11.2018 (протокол № 9/2018 от 26.11.2018) (далее – Положение).

В соответствии с указанным Положением установлен следующий состав ключевых показателей эффективности. Целевые значения на 2022 год установлены решением Совета директоров Общества от 30.12.2022 (протокол от 30.12.2022 № 81/2022).

ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

№	Наименование КПЭ	Значение
Годовые КПЭ		
2.1.	Совокупная акционерная доходность	$\geq$ среднеарифметической суммы средств, направленных на выплату дивидендов в соответствии с решениями общих собраний акционеров Общества за 3 года, предшествующих отчетному периоду, и $\geq$ суммы средств, предусмотренной для выплаты дивидендов в отчетном периоде, в соответствии бизнес-планом Общества
2.2.	Рентабельность инвестированного капитала	$\geq 95\%$
2.3.	Прибыль по операционной деятельности (EBITDA)	выполнен
2.4.	Снижение удельных операционных расходов (затрат)	$\geq 2,0\%$
2.5.	Уровень потерь электроэнергии	$\leq 13,37\%$
2.6.	Повышение производительности труда	$\geq 10\%^2$
2.7.	Показатель снижения дебиторской задолженности	$\leq 100\%$
2.8.	Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	$\leq$ фактического значения показателя за предыдущий год умноженного на 0,85, но не менее значения 1,1
2.9.	Долг/EBITDA	выполнен
2.10.	Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	$\geq 90\%$
2.11.	Достижение уровня надежности оказываемых услуг	Одновременно: 1) $K_i \leq 1$ 2) Отсутствие существенного ухудшения показателей, установленных органами тарифного регулирования 3) Отсутствие роста крупных аварий
2.12.	Отсутствие несчастных случаев на производстве	Одновременно: 1) Не более двух пострадавших; 2) 0

4.1. Экологическая политика

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об охране окружающей среды» все производственные площадки АО «ВМЭС», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, поставлены на государственный учет в государственных органах. Всего по АО «ВМЭС» 5 объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, включенных в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду: 2 из которых отнесены к III категории, 3 отнесены к IV категории.

В АО «ВМЭС» проводятся мероприятия по контролю за раздельным накоплением коммунальных (ТКО) и производственных отходов (отработанные шины, аккумуляторы, ртутьсодержащие лампы, масла, металлолом и др.) и их своевременным вывозом с территорий производственных подразделений

² Рост относительно базового уровня 2020 года

и передачей специализированным организациям, имеющие лицензию на обращение отходов I-II класса отходов (заключен договор с ФГПУ «ФЭО» № 21646 от 09.08.2022) и на оказание услуг по обращению с отходами III-V класса опасности (заключены договоры: № 188478 от 25.10.2021 с ООО НПЭК «ЭКО Каскад» и №1197 от 01.01.2019 г на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными услугами с ООО «Ситиматик- Волгоград»).

В Обществе насчитывается 5 площадок временного накопления отходов. Согласно периодичности Плана-графика производственного экологического контроля (ПЭК) мест временного накопления отходов в подразделениях АО «ВМЭС», совместно с Отделом Производственной Безопасности и Производственного Контроля, проводится производственный экологический контроль мест временного накопления отходов, с составлением актов о результатах, с выявленными несоответствиями и мероприятиями по устранению несоответствий со сроками выполнения. По истечению сроков выполнения мероприятий к актам производственного экологического контроля также представлялись отчеты, подтверждающие выполнение мероприятий согласно перечню, приведенного в актах ПЭК. В АО «ВМЭС» в 2020 г был издан приказ № 591П от 30.12.2020г. «Об утверждении Положения о производственном экологическом контроле.

Для обеспечения безопасности в зоне миграции и среде обитания птиц в 2022 г. АО «ВМЭС» было установлено 745 шт. птицевозащитных устройств;

В части охраны земельных ресурсов на АО «ВМЭС» были запланированы и осуществлены мероприятия по устранению загрязнений отходами производства и потребления земельных участков производственных баз, инвентаризация отходов производства и потребления, расчет нормативов накопления отходов.

В части охраны атмосферного воздуха на АО «ВМЭС», были запланированы и проведены следующие мероприятия:

- инвентаризация стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- проведение обязательных технических осмотров автотранспорта, находящегося в собственности предприятия, а также организация движения транспорта по территории.

Размер платы за размещение отходов в 2022 году по сравнению с 2021 годом незначительно уменьшился (на 5,9%). Это произошло по причине осуществления ПЭК в подразделениях, проведением инвентаризации отходов производства и потребления, расчету нормативов накопления отходов производства.

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2023 год:

- обеспечение и контроль безопасного уровня выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников;
- повышение компетентности работников по экологической безопасности;
- обеспечение безопасности в зоне миграции и среде обитания птиц. На 2023 г. запланировано установить птицевозащитных устройств на общую сумму 617,42 тыс. руб. в количестве 1 404 шт;
- исключение сверхнормативного накопления отходов на производственных площадках, своевременный вывоз с территории производственных площадок отходов.

4.2. Клиентоориентированная политика

Целью клиентоориентированной политики руководство компании видит создание удобных и комфортных условий для клиентов и организацию эффективного взаимодействия сотрудников с потребителями услуг.

Принципы работы с потребителями:

- информированность потребителей о компании и услугах;
- территориальную доступность;
- объективность рассмотрения обращений потребителей.

Основные формы и сервисы обслуживания потребителей при оказании услуг

Система централизованного обслуживания потребителей АО «ВМЭС» представлена службой взаимодействия с клиентами (далее - СВК). Обслуживание потребителей ведется по принципу «единого окна» в офисе по адресу: г. Волгоград, пр. им. Ленина, д. 15, оф.208, 210.

Существующая инфраструктура очного обслуживания в полной мере обеспечивает территориальную доступность сервиса компании для потребителей услуг АО «ВМЭС».

Заочное обслуживание обеспечивается посредством телефонной связи и сети Интернет.

Взаимодействие с потребителями услуг обеспечено, как в очной форме, так и через дистанционные сервисы на площадке Портала электросетевых услуг – Портал ТП РФ, а также посредством официальной электронной почты компании office@ao-vmes.ru.

Специалистами СВК приняты 1 941 заявка на технологическое присоединение, 1 532 заявки на восстановлении (переоформлении) документов о технологическом присоединении поступившие в 2022 году, оказано более 18,6 тыс. консультаций по вопросам деятельности компании.

Мероприятия, запланированные на 2023 г., направленные на повышение качества обслуживания:

1. Повышение уровня информированности потенциальных потребителей услуг о видах предоставляемых услуг.

2. Повышение качества обслуживания потребителей.

3. Развитие дополнительных (нетарифных) видов деятельности за счет внедрения новых видов услуг и увеличения доли Общества на существующих рынках.

4.3. Предотвращение чрезвычайных ситуаций

Статистика аварийности в электросетевом комплексе Общества

Выполнение комплекса мер по техническому обслуживанию и ремонту электрических сетей, намеченных мероприятий по повышению надёжности, целевых программ модернизации и замены оборудования позволило достичь устойчивого снижения уровня аварийности.

Количество технологических нарушений (в сети 6-10 кВ) в 2022 году, составило 654 шт. что на 5% меньше показателя 2021 года (688 шт.).

Количество технологических нарушений (в сети 0,4 кВ) в 2022 году, составило 2584 шт. что на 5% меньше показателя 2021 года (2719 шт.).

Основными причинами аварий явились:

- Недостатки эксплуатации, износ, старение оборудования. На данный признак в 2022 году приходится 23,6 % от общего числа технологических нарушений. Основной причиной аварий по данному признаку является высокий износ оборудования по причине длительной эксплуатации

- Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе. На данный признак в 2022 году приходится 75,5 % от общего числа технологических нарушений. Основной причиной аварий по данному признаку является отключение (повреждение) электроустановок потребителей.

- Воздействие повторяющихся стихийных явлений. На данный признак в 2022 году приходится 0,9 % от общего числа технологических нарушений. Основной причиной аварий по данному признаку является воздействие ветровых нагрузок.

Распределение причин аварий



По итогам 2022 года в Обществе достигнуты значения Показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии Psaidi (0,8331 час.), показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии Psaiifi (0,5588 шт.), установленные Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области.

Комплекс мер, проведенных при подготовке к работе электросетевого комплекса в особые периоды

При подготовке АО «ВМЭС» к работе в пожароопасный и осенне-зимний периоды 2022 года выполнен комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежной работы электросетевых объектов Общества.

В целях подготовки к работе в пожароопасный период 2022 года в АО «ВМЭС» издан приказ от 02 марта 2022 г. № 96 «О подготовке к прохождению пожароопасного периода и периода высоких температур 2022 года». Данным приказом утверждены Перечни обязательных и дополнительных мероприятий по обеспечению надежной работы объектов электросетевого хозяйства в пожароопасный период и период высоких температур 2022 года».

Согласно Перечню обязательных мероприятий по обеспечению надёжной работы объектов электросетевого хозяйства в пожароопасный период и период высоких температур 2022 года структурным подразделениям общества к исполнению намечено 42 мероприятия, из которых:

- мероприятия по подготовке к прохождению пожароопасного периода – 21 мероприятие;
- мероприятия, выполняемые при прохождении пожароопасного периода – 5 мероприятий;
- мероприятия, выполняемые при установлении особого противопожарного режима – 10 мероприятий;
- дополнительные мероприятия- 6 мероприятий.

Выполнение комплекса мероприятий позволило не допустить пожаров на энергообъектах АО «ВМЭС» при прохождении пожароопасного периода 2022 года.

В части подготовки к работе в осенне-зимний период (далее – ОЗП):

■ в целях обеспечения надежного функционирования электросетевых объектов АО «ВМЭС» в период прохождения периода ОЗП 2022- 2023 гг. издан приказ АО «ВМЭС» от 09.08.2022 №340-п, которым утвержден план мероприятий по подготовке электрических сетей АО «ВМЭС» к эксплуатации в отопительный сезон. Все мероприятия выполнены в полном объеме.

■ АО «ВМЭС» получен паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2022- 2023 гг.

4.4. Связи с общественностью, средствами массовой информации

Взаимодействие со средствами массовой информации

АО «ВМЭС» реализует информационную политику, направленную на выстраивание прямых, долгосрочных взаимоотношений с потребителями, обеспечение информационной открытости, объективное и своевременное информирование широкой общественности о деятельности компании, текущих изменениях и перспективах развития и поддержание деловой репутации.

По итогам 2022 года вышел 31 пресс-релиз, отмечено около 2400 упоминаний компании в СМИ. Общее количество упоминаний в сети по сравнению с 2021 годом выросло на 23 %. Самые цитируемые информационные поводы 2022 года: график плановых отключений электроэнергии, выявление незаконного потребления электроэнергии, подключение социально значимых объектов Волгограда к сетям электроснабжения, снижение аварийности, пресечение деятельности майнинговых ферм.

Взаимодействие с органами государственной власти

АО «ВМЭС» реализует взаимодействие с пресс-службой губернатора, в частности с новостным порталом комитета промышленной политики, торговли и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области. На протяжении 2022 года было опубликовано свыше 10 пресс-релизов АО «ВМЭС».

Участие в социально значимых событиях города

Цель: продвижение месседжа, что Общество – активный участник социальной жизни города и готово участвовать в создании мероприятий, особенно связанных с образованием детей.

В мае 2022 года энергетики «Россети Юг - Волгоград» поддержали областное мероприятие «Молодое поколение Волгоградского региона выбирает энергосберегающий образ жизни».

В преддверии летних каникул для учеников начальной школы провели урок и интерактивную викторину «Помни, безопасного тока не бывает!», которая сопровождалась красочной презентацией. Энергетики в легкой и доступной форме рассказали о правилах безопасности вблизи энергообъектов на улице, в местах отдыха и при обращении с электроприборами дома.

Детям также напомнили о правилах поведения в охранных зонах линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов. На память о встрече у ребят остались буклеты об основных правилах электробезопасности.

На протяжении всего года специалисты энергокомпании проводили занятия по электробезопасности в школах и пришкольных детских лагерях города.

Участие в проекте «Россети Юг» #ДополнительнаяМощность

Цель: популяризация энергетических профессий для решения одной из актуальных задач – привлечения молодых специалистов в отрасль.

В 2022 году департамент по связям с общественностью ПАО «Россети Юг» к 15-летию компании реализовал проект [#ДополнительнаяМощность](#).

В еженедельных видеосюжетах рассказывалось о сотрудниках компании за пределами их работы, без спецодежды и каски, об их увлечениях. Всего в проект вошли 13 героев-энергетиков с необычными увлечениями, трое из них – сотрудники АО «ВМЭС».

Проект #ДополнительнаяМощность стал победителем межрегионального конкурса корпоративных медиа «Серебряные нити», вошел в шорт-лист федеральной Премии «КонТЭКст» и в шорт-лист Премии «Серебряный Лучник» – Юг.

Корпоративный сайт

Корпоративный сайт АО «ВМЭС» - эффективный инструмент коммуникации с внешней аудиторией, важный информационный ресурс и средство взаимодействия с клиентами и партнерами. Оперативная система управления 1С: Битрикс позволяет успешно внедрять неограниченное количество интерактивных клиентских и корпоративных сервисов. Одни из таких сервисов является раздел «Личный кабинет», функционал которого в отчетном году был качественно доработан. В дополнение к уже существующим формам добавились выделенные подразделы «Обратная связь», «Обращения», «Дополнительные услуги», «Мой кабинет».

Используемые в работе АО «ВМЭС» механизмы, инструменты и практики группы компаний «Россети» доказали свою эффективность и нашли отражение на корпоративном сайте АО «ВМЭС». Это касается как разделов, разработанных в рамках технической политики, так и разделов, служащих для взаимодействия с потребителями. Одним из них является раздел «Потребителям», который в отчетном периоде был усовершенствован и структурирован, дополнен новыми подразделами, такими как

«Дополнительные услуги», «Оценка удовлетворенности потребителей качеством услуг и обслуживания» и другими. Действующая на базе раздела «Интернет-приемная» обеспечивает прямую, оперативную обратную связь с потребителями.

Корпоративный сайт АО «ВМЭС» обеспечен системой повышенной безопасности и защитой от вирусов. Разработана и внедрена адаптивная версия сайта под мобильные устройства, при которой ресурс автоматически перестраивается под любое разрешение экрана. Сайт АО «ВМЭС» - современный, удобный, отвечающий требованиям новой web-графики – служит качественной платформой взаимодействия с потребителями услуг и эффективным инструментом защиты от снижения репутационных рисков молодой компании АО «ВМЭС».

4.5. Антикоррупционная политика

Основополагающим нормативно-правовым актом в сфере борьбы с коррупцией является Федеральный закон от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» (далее - Закон о противодействии коррупции).

В рамках реализации положений указанного Федерального закона и утверждённой Советом директоров Общества 22.11.2018 «Антикоррупционной политики ПАО «ВМЭС» (протокол от 26.11.2018 № 9/2018), в 2022 году в Обществе реализованы следующие мероприятия.

Основные мероприятия по выявлению и урегулированию конфликта интересов

В соответствии с «Положением об урегулировании конфликта интересов» в 2022 году были проведены мероприятия по ежегодному декларированию конфликта интересов работниками, замещающими должности, категории которых отражены в указанном локально-нормативном акте. Заполнение деклараций за 2022 год работниками Общества было осуществлено в электронном виде с использованием подсистемы электронного декларирования АС АСИБ ПАО «Россети». По результатам проведенной соответствующими структурными подразделениями проверки изложенных в декларациях сведений было подтверждено отсутствие конфликта интересов и предконфликтных ситуаций в Обществе.

Противодействие и профилактика коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами

В 2022 году АО «ВМЭС» выстраивало взаимоотношения с партнерами, контрагентами и третьими лицами в соответствии с антикоррупционными принципами и стандартами, осуществляло конкурентные закупки, руководствуясь объективными критериями при выборе поставщиков и исполнителей, проводила соответствующую информационно-разъяснительную работу.

В Обществе осуществляется разъяснительная работа с контрагентами при отказе контрагентов от подписания Соглашения на обработку персональных данных и Антикоррупционной оговорки.

АО «ВМЭС» в отчетном периоде при осуществлении конкурентных закупок уделяло большое внимание формированию стандартов прозрачного бизнеса в энергетической отрасли. Все технические задания и вся документация по участникам закупочных процедур проходили обязательную проверку и антикоррупционную экспертизу.

В целях исполнения антикоррупционного законодательства Российской Федерации и совершенствования антикоррупционной деятельности, одним из приложений ко всем договорам, заключаемым Обществом, является Антикоррупционная оговорка, утверждённая приказом Общества от 28.11.2018 № 52п. Подписывая ее, контрагент подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной политикой, принимает ее положения и обязуется обеспечивать соблюдения требований Антикоррупционной политики как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по договору, включая собственников, должностных лиц, работников или посредников. Приказом от 30.09.2022 № 465 п в Обществе утверждены типовые формы договоров, заключаемых в АО «ВМЭС». Утвержденные типовые формы включают, в том числе, разделы, оговаривающие соблюдение Антикоррупционной политики Общества при реализации договорных отношений.

В 2022 году контрагентами было подписано 209 антикоррупционных оговорок в составе договорной документации.

Обеспечение безопасности экономической деятельности

В АО «ВМЭС» в 2022 году на постоянной основе реализовывались мероприятия, направленные на защиту экономических интересов Общества, выявления противоправных действий.

В отчетном периоде в правоохранительные органы направлено 46 заявительских материалов по фактам нанесения экономического ущерба, из которых:

- 44 материалов для установления и привлечения лиц к уголовной ответственности, предусмотренной ст. 165 УК РФ (по выявленным фактам неучтенного потребления электроэнергии более 250 тыс. руб.);

- 1 заявительский материал по привлечению лиц к уголовной ответственности, предусмотренной ст. 195 УК РФ (неправомерные действия при банкротстве);

- 1 заявительский материал по привлечению лиц к уголовной ответственности, предусмотренной ст. 158 УК РФ (по выявленному факту хищения товарно-материальных ценностей).

- 53 материала для установления и привлечения лиц к административной ответственности, предусмотренной ст. 7.19 КоАП РФ (по выявленным фактам неучтенного потребления электроэнергии менее 250 тыс. руб.).

По результатам рассмотрения заявительских материалов по фактам нанесения экономического ущерба Обществу правоохранительными органами возбуждено 4 уголовных дела. По факту хищения товарно-материальных ценностей 1 уголовное дело.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год – на 90 л. в 1 экз.

Приложение 2 – Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год. – на 109 л. в 1 экз.

Прошито на 80 листах
«18» апреля 2023 г.
Генеральный директор
АО «ВМЭС»
А. Рыбин

