



## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 19 декабря 2023 г.

№ 65

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Заместитель министра – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Колесникова Л.А. – Заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – Начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Гафаров С.И. – руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Приглашенные:

Дубинин Д.В. – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

Антонов В.А. – директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

Пастухов М.В. – директор ООО «ЭСК Воронеж», директор ООО «ВЭСК».

Головко Н.В. – представитель по доверенности ООО «ЭСК Воронеж» (доверенность б/н от 20.04.2023); представитель по доверенности ООО «ВЭСК» (доверенность б/н от 15.12.2023).

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 29.12.2021 № 78/11 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Воронежская электросетевая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2022 - 2026 годов»

2. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 29.12.2020 № 62/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭСК Воронеж» и ПАО «Россети Центр» на территории Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2021 - 2025 годов»

3. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/15 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на долгосрочный период регулирования и размера необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годов»

4. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/18 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на период 2023 - 2027 годов»

5. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/149 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Райтеплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области на период 2023-2025 годы»

6. О признании утратившими силу отдельных решений Правления ДГРТ ВО.

7. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год

8. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год

#### **1. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 29.12.2021 № 78/11**

**«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Воронежская электросетевая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2022 - 2026 годов»**

Выступили: Подовинникова В.Г., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Представители ООО «ВЭСК» Пастухов М.В. (директор) и Головкин Н.В. – (представитель по доверенности) с расчетами экспертов Минтарифов ВО не согласились по основаниям, указанным в особом мнении, направленном к заседанию Правления Минтарифов ВО №64 от 18.12.2023, также просили учесть два договора, заключенных ООО «ВЭСК» с ООО «Агроэко-Восток» и ООО «Агроэко-Воронеж».

В представленном договоре с ООО «Агроэко-Восток» вместо оттиска печати ООО «ВЭСК» был нанесен оттиск печати другой организации, что представители ООО «ВЭСК» пояснили как техническую ошибку.

Представленный договор с АО «ВКЗ» не зарегистрирован, отсутствует подтверждение, что объекты по данному договору являются движимым имуществом. При этом, экспертами Минтарифов ВО проведен анализ документов тарифного дела АО «ВКЗ» на 2023 год, согласно которым часть объектов, арендуемых ООО «ВЭСК» и участвующих в регулируемой деятельности на 2024 год является недвижимым имуществом.

Также экспертами Минтарифов ВО указано на несоответствие наименований и адресов объектов в представленном организацией расчете условных единиц, ОС - 1А «Акт о приеме-передаче здания (сооружения)», правоустанавливающих документах, однолинейных схемах ТП.

Также эксперты Минтарифов ВО отмечают, что в формах ОС-1 А «Акт о приеме-передаче здания (сооружения)» не заполнены строки «Организация – сдатчик».

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 01.01.2012, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

Согласно «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. для ООО «Воронежская электросетевая компания» (далее - ООО «ВЭСК»). При проведении корректировки необходимой валовой выручки используются фактические данные регулируемой организации за 2022 год.

На основании представленных организацией материалов (вх. 28.04.2023 № 55-10/2407), приказом ДГРТ ВО от 18.05.2023 № 544-Д открыто дело о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ООО «ВЭСК» и ПАО «Россети Центр» в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы.

В ходе тарифной кампании организация представила дополнительные материалы (вх. от 17.05.2023 № 55-10/3162, от 02.10.2023 № 55-10ГИС/494, от 24.10.2023 № 55-10ГИС/678, от 24.10.2023 № 55-10ГИС/681, от 20.11.2023 № 55-10ГИС/901, от 12.12.2023 № 55-10ГИС/1159).

Смета расходов на 2024 год скорректирована письмом вх. № 55-10ГИС/494 от 02.10.2023 г., № 55-10ГИС/897 от 20.11.2023 г.

**По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:**

С учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области предлагаются к установлению на 2024 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» и ООО «ВЭСК»:

период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	

	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
с 01.01.2024 г.	90 730,40	185,00	0,87409
с 01.07.2024 г.	90 730,36	208,01	0,89706

Суммарный объем условных единиц ООО «ВЭСК», принятый экспертами в расчете на 2024 год, представлен в таблице:

Период	Фактический объем у.е., принятый экспертами на 2022 год	Объем у.е., принятый экспертами в расчет НВВ на 2023 год	Объем у.е. на 2024 год по версии ТСО	Объем у.е., принятый экспертами в расчет НВВ на 2024 год
ВН	0,000	0,000	151,880	151,880
СН1	0,000	0,000	0,000	0,000
СН2	977,638	1 271,689	1 651,449	1 146,996
НН	105,768	109,948	134,654	118,829
ИТОГО	1 083,406	1 381,637	1 937,983	1 417,706

Норматив потерь электроэнергии на 2024 год рассчитан в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» и определен в размере 4,84 %.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «ВЭСК» на 2024 год экспертами Минтарифов ВО приняты следующие объемные показатели:

Наименование показателей		Предложение Минтарифов ВО на 2024г.		
		1 полугодие	2 полугодие	2024 год
Заявленная мощность потребителей, МВт		53,7170	53,7170	53,7170
Поступление в сеть, тыс. кВтч	ВН	9 724,420	9 724,870	19 449,290
	СН1			
	СН2	34 870,620	34 872,240	69 742,860
	НН			
	всего	44 595,040	44 597,110	89 192,150
Поступление в сеть для отпуска на сторону, тыс. кВтч	ВН	9 724,420	9 724,870	19 449,290
	СН1			
	СН2	34 870,620	34 872,240	69 742,860
	НН			
	всего	44 595,040	44 597,110	89 192,150
Потери в сетях на сторону	тыс.кВтч	2 158,400	2 158,500	4 316,900
	%	4,840	4,840	4,840
Полезный отпуск на сторону, тыс. кВтч	ВН			
	СН1			
	СН2	23 605,080	23 606,180	47 211,260
	НН	18 831,560	18 832,430	37 663,990
	всего	42 436,640	42 438,610	84 875,250

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть ООО «ВЭСК» на 2024 год для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 100 %.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, рассчитаны с применением коэффициента индексации, определенного с учетом индекса потребительских цен, количества условных единиц и установленных на долгосрочный период коэффициента эластичности и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Руководствуясь Методическими указаниями № 98-э, экспертами Минтарифов ВО при расчете подконтрольных расходов на 2024 год, были учтены:

количество условных единиц – 1 417,706 у.е.;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

индекс эффективности подконтрольных расходов – 2 %;

индекс потребительских цен на 2024 год – 7,2 %.

На основании вышеизложенного, коэффициент индексации составил 1,3398752. Подконтрольные расходы для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии приняты специалистами экспертной группы на 2024 год в сумме 27798,55 тыс. руб. с учетом доли отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям 100 %.

Определение неподконтрольных расходов на 2024 год методом экономически обоснованных расходов в сумме 30 408,24 тыс. руб. по следующим статьям (Приложение 1):

- аренда имущества;
- социальные страховые взносы;
- амортизация основных средств;
- налоги.

Предложение организации по статье «Аренда объектов электросетевого имущества» на 2024 год согласно тарифной заявке 13 439,12 тыс. руб.

В обоснование плановых расходов на аренду объектов электросетевого имущества ООО «ВЭСК» в составе материалов тарифного дела представлены:

- договор аренды № 19 от 01.09.2023 г. с ООО «АГРОЭКО-ВОРОНЕЖ», приложения № 1, № 2, № 3 к договору, расчет арендной платы к договору № 19 от 01.09.2023 г., доверенность № 147, ведомость ОС за 9 месяцев 2023 года и на 2024 год, оборотно-сальдовые ведомости по счету 01 и 02 за 9 месяцев 2023 года;

- договор аренды № 20 от 01.09.2023 г. с ООО «АГРОЭКО-ВОСТОК», приложения № 1, № 2, № 3 к договору, расчет арендной платы к договору № 20 от 01.09.2023 г., доверенность № 61, ведомость ОС за 9 месяцев 2023 года и на 2024 год, оборотно-сальдовые ведомости по счету 01 и 02 за 9 месяцев 2023 года;

- договор аренды № 22 от 10.10.2023 г. с ООО «ВКЗ», приложения № 1, № 2, № 3 к договору, расчет арендной платы к договору № 22 от 10.10.2023 г., ведомость ОС за 9 месяцев 2023 года и на 2024 год, оборотно-сальдовые ведомости по счету 01 и 02 за 9 месяцев 2023 года, инвентарные карты учета ОС, выписки из ЕГРН;

- договор аренды № 23 от 10.10.2023 г. с ООО «ВКЗ», приложения № 1, № 2, № 3 к договору, расчет арендной платы к договору № 23 от 10.10.2023 г., ведомость ОС за 9 месяцев 2023 года и на 2024 год, оборотно-сальдовые ведомости по счету 01 и 02 за 9 месяцев 2023 года, инвентарные карты учета ОС, бухгалтерская справка № 2 от 01.10.2023 г, приказы АО «ВКЗ» о разукрупнении ПС 110.

Согласно перечню передаваемого оборудования к договору аренды от 10.10.2023 № 23, заключенному с АО «ВКЗ», предметом договорных отношений является электроснабжающее оборудование, относящееся к недвижимому имуществу. Срок аренды

установлен п. 4.1 договора с 01.01.2024 г. до 31.12.2031 г., при этом, отметка о государственной регистрации договора аренды отсутствует.

Таким образом, данный договор не может быть учтен при формировании НВВ на 2024 год.

Представленный договор аренды № 19 от 01.09.2023 г. заключен между ООО «АГРОЭКО-ВОРОНЕЖ» и ООО «Воронежская электросетевая компания», однако в указанном договоре стоит печать иной организации ООО «ЭСК Воронеж».

Представленный договор аренды № 20 от 01.09.2023 г. заключен между ООО «АГРОЭКО-ВОСТОК» и ООО «Воронежская электросетевая компания», однако в указанном договоре стоит печать иной организации ООО «ЭСК Воронеж».

Таким образом, договоры аренды с ООО «АГРОЭКО-ВОРОНЕЖ» и ООО «АГРОЭКО-ВОСТОК» являются недействительными и не могут быть учтены при формировании НВВ на 2024 год.

Специалистами экспертной группы в соответствии с требованиями п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования и на основании представленных обосновывающих документов, определен экономически обоснованный уровень расходов на 2024 год в размере – 201,40 тыс. руб.

Предложение организации по статье «Аренда земли» на 2024 год согласно тарифной заявке 105,55 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду земли ООО «ВЭСК» в составе материалов тарифного дела представлены:

- договор № 44 ПТ возмездного оказания услуг от 04.05.2022 г. ИП Востриков А.Н.;
- акты за 8 месяцев 2022 года по договору № 44 ПТ от 04.05.2022 г. (контрагент: ИП Востриков А.Н.);
- акты за 6 месяцев 2023 года по договору № 44 ПТ от 04.05.2022 г. (контрагент: ИП Востриков А.Н.);
- акты за 6 месяцев 2023 года по договору № 21А/23 от 12.12.2022 г. (контрагент: ИП Востриков А.Н.);
- договор аренды земельного участка № 2421-13/гз от 21.01.2013 г.;
- договор аренды земельного участка № 2421-13/гз от 21.01.2013 г.;
- договор аренды земельного участка № 1024-16-09/мс от 22.07.2016 г.;
- дополнительное соглашение к договору аренды земельного участка № 1024-16-09/мс от 22.07.2016 г.;
- платежные поручения за 2022 год;
- карточка счета 20.01 за 2022 год (Аренда земли);
- карточка счета 20.01 за 8 месяцев 2023 года (Аренда земли);
- карточка счета 26 за 2022 год (Пропускная система);
- карточка счета 26 за 8 месяцев 2023 года (Пропускная система).

Затраты по договорам аренды № 2420-13/гз, № 2421-13/гз ДИЗО ВО - ООО «Сирена» от 21.01.2013 г. не приняты в полном объеме, ввиду отсутствия документов, подтверждающих правопреемство по договору ООО «ВЭСК».

Затраты по договору аренды № 1024-16-09/мс Администрация городского округа город Воронеж - ООО УК «ЛИТИС» от 22.07.2016 г. не приняты за 2022 год в полном объеме, ввиду отсутствия документов, подтверждающих правопреемство по договору ООО «ВЭСК».

Ввиду предоставления дополнительного соглашения от 08.06.2023 г. к договору аренды № 1024-16-09/мс от 22.07.2016 г. затраты по данному договору приняты специалистами экспертной группы на 2024 год в размере 0,78 тыс. руб.

Договор аренды земельного участка № 21А/23 от 12.12.2022 г. с ИП Востриковым А.Н. организацией не представлен.

Затраты на предоставление услуг проезда по земельному участку по договору с ИП Востриковым А.Н. № 44 ПТ от 04.05.2022 г. не приняты к учету специалистами экспертной группы в полном объеме, поскольку земля, предназначенная под парковку автотранспортных средств, не относится к затратам на услуги по передаче электрической энергии, не влияет на качество и надежность оказываемых услуг.

С учетом вышеизложенного, специалистами экспертной группы затраты на аренду земельных участков за 2022 год не приняты в полном объеме.

Затраты на аренду земельных участков на 2024 год, в соответствии с нормами действующего законодательства в сфере электроэнергетики, приняты в размере 0,78 тыс. рублей.

Предложение ООО «ВЭСК» по статье «Аренда прочее» на 2024 год согласно тарифной заявке составляет 8 679,47 тыс. руб.

По отчету организации фактические расходы на аренду прочего за 2022 год составили 2 774,32 тыс. руб.

В обоснование фактических и плановых расходов на аренду прочего ООО «ВЭСК» в составе материалов тарифного дела представлены:

- договор № 32109924266 от 15.02.2021 г. ИП Войнов А.В., зарегистрированный в Росреестре, акт приема-передачи недвижимого имущества;
- документация о запросе предложений на право заключить договор аренды офисных и складских помещений;
- протокол закупки № 32109924266 рассмотрения и оценки заявок от 05.02.2021 г., техническое задание к торгам;
- акты за 2022 год и 7 месяцев 2023 года (контрагент: ИП Войнов А.В.);
- договор субаренды ООО «Энергетик Ренессанс» - ООО УК «Крайс» от 01.04.2019 г., акт приема-передачи нежилого помещения;
- договор субаренды нежилого помещения от 01.12.2022 г. с ООО УК «Крайс», акт приема-передачи нежилого помещения;
- акты за 2022 год и 3 месяцев 2023 года (контрагент: ООО УК «Крайс»);
- договор аренды № 32312659138-Д от 31.08.2023 г. ИП Втулкина Е.А.;
- сведения из Единого государственного реестра недвижимости;
- протокол закупки, извещения на участие в закупке;
- карточка счета 20.01 за 2022 год (Аренда помещения);
- карточка счета 26 за 2022 год (Аренда помещения);
- карточка счета 26 за 8 месяцев 2023 года (Аренда помещения).

Затраты по договору субаренды ООО «Энергетик Ренессанс» - ООО УК «Крайс» от 01.04.2019 г. не приняты в полном объеме, ввиду отсутствия документов, подтверждающих правопреемство по договору ООО «ВЭСК» и отсутствие обоснования стоимости арендной платы согласно п. 29 Основ ценообразования.

Договор ИП Войнов А.В. № 32109924266 от 15.02.2021 г. принят экспертами Минтарифов ВО, представлен протокол рассмотрения и оценки заявки. Решение о заключении договора принято закупочной комиссией в результате проведения торгов.

Исходя из вышеизложенного, а также учитывая коэффициент распределения косвенных затрат на вид деятельности услуги по передаче электроэнергии - 80,51 %, экономически обоснованные затраты за 2022 год приняты в размере 2 210,17 тыс. руб.

Договор субаренды нежилого помещения ООО УК «Крайс» от 01.12.2022 г. не принят специалистами экспертной группы в НВВ на 2024 год, в связи с отсутствием обоснования величины арендной платы в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

31.08.2023 г. заключен договор аренды офисных помещений с ИП Втулкиной с датой вступления в силу с 01.01.2024 г. вместо действующего договора аренды офисных помещений с ИП Войновым.

Специалисты экспертной группы проанализировали договор аренды № 32312659138-Д от 31.08.2023 г. с ИП Втулкиной Е.А., а также документацию о проведении закупки. В результате чего пришли к выводу, что требования технического задания являются избыточными и не влияют на качество и надежность оказываемых услуг.

В соответствии с ч. 1 ст. 2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - Закон о закупках), при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также принятыми в соответствии с ними и утвержденными с учетом положений части 3 настоящей статьи правовыми актами, регламентирующими правила закупки.

В силу ч. 2 ст. 2 Закона о закупках, положение о закупке является документом, который регламентирует закупочную деятельность заказчика и должен содержать требования к закупке, в том числе порядок определения и обоснования начальной (максимальной) цены договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), включая порядок определения формулы цены, устанавливающей правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора, определения и обоснования цены единицы товара, работы, услуги, определения максимального значения цены договора, порядок подготовки и осуществления закупок способами, указанными в частях 3.1 и 3.2 статьи 3 настоящего Федерального закона, порядок и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения. В результате чего, пришли к выводу, что требования технического задания являются избыточными и не влияют на качество и надежность оказываемых услуг.

Заказчик является хозяйствующим субъектом, на который распространяется действие Закона о закупках.

При осуществлении закупочной деятельности ООО «ВЭСК» руководствуется положением о закупке товаров, работ, услуг ООО «ВЭСК», утвержденным общим собранием участников Общества Протокол № 2-2021 от 28.06.2021г. (далее - Положение о закупке).

В силу ч. 2 ст. 3 Закона о закупках, Положением о закупке предусматриваются конкурентные и неконкурентные закупки, устанавливается порядок осуществления таких закупок с учетом положений настоящего Федерального закона. При этом конкурентные закупки, участниками которых с учетом особенностей, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 2 части 8 настоящей статьи, могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства, осуществляются в электронной форме. Конкурсные закупки в иных случаях осуществляются в электронной форме, если иное не предусмотрено положением о закупке.

Пунктом 3.3 Положения о закупке установлено, что Конкурсные закупки осуществляются следующими способами: Конкурсные закупки, проводимые в форме торгов:

- конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс);
- аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион);
- запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок);
- запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений).

В рассматриваемом случае, ООО «ВЭСК» проводился запрос предложений в бумажной форме.

В силу п. 3.6 Положения о закупке, закупка товаров, работ, услуг путем проведения запроса предложений может осуществляться, если сумма начальной (максимальной) цены составляет до 10 000 000 (десяти миллионов) рублей включительно.

Запрос предложений применяется в случае закупки с целью обеспечения срочных и неотложных нужд заказчика, где для эффективного проведения закупки необходимо не только установление требований к предмету договора, но и оценка иных условий исполнения договора, в том числе по минимизации риска срыва поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг).

При таких обстоятельствах, в действиях ООО «ВЭСК» имеются признаки нарушения п. 2 ч. 1 ст. 3 Закона о закупках, п. 3.6 Положения о закупках.

Стоимость квадратного метра нежилого здания площадью 512,6 кв. м. составляет 960,00 руб. /мес./кв.м. По результатам мониторинга среднерыночная стоимость квадратного метра аналогичных офисных помещений по городу Воронеж не ниже предложенной ООО «ВЭСК».

Согласно СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03, регламентирующим гигиенические требования к организации работы, норма площади на человека в офисе составляет не менее 4,5 м.

Согласно штатной расстановке ООО «ВЭСК» количество штатных единиц за 9 месяцев 2023 года составляет 40 человек.

Исходя из вышеизложенного, специалистами экспертной группы определен экономически обоснованный уровень расходов на 2024 год с учетом доли на регулируемый вид деятельности в размере  $4,5 \text{ м} * 40 \text{ человек} * 960,00 \text{ руб/кв.м.} * 12 \text{ мес.} = 2 073,60 \text{ тыс. руб.} * 77,10\% = 1 598,75 \text{ тыс. руб.}$

Всего расходы на аренду на 2024 год приняты специалистами экспертной группы в размере 1 800,93 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер затрат по статье «Социальные страховые взносы», принимаемый экспертами в состав НВВ на 2024 год, составляет 6 578,94 тыс. руб. или 30,40 % от фонда оплаты труда 21 641,25 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО отказано во включении в тариф на 2024 год расходов по налогу на прибыль, предложенных ООО «ВЭСК» в размере 3 038,82 тыс. руб.

Специалистами экспертной группы произведен перерасчет амортизационных отчислений с применением максимальных сроков полезного использования активов согласно Классификатору основных средств.

Объекты с инвентарными номерами БП-000344 и БП-000350 не приняты к учету, в связи с тем, что в представленном отчете № 58-23 об оценке имущества данные объекты отсутствуют.

С учетом вышеизложенного, амортизационные отчисления на основные средства, находящиеся в собственности организации, на 2024 год определены специалистами экспертной группы в размере 20 899,34 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату налога на прибыль за 2022 год по отчету организации составили 3 038,82 тыс. руб.

Согласно решению на 2022 год в расчет необходимой валовой выручки ООО «ВЭСК» на передачу электроэнергии налог на прибыль не был включен.

В обоснование расходов по уплате налога на прибыль организацией представлено:

- налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2022 год;
- платежные поручения № 588, № 589 от 27.10.2022 г.;
- форма №2 «Отчет о финансовых результатах за 2022 год»;
- таблица 1.3 (Приказ Минэнерго от 13.12.2011 № 585).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

При установлении тарифов учитывается величина исчисленного за налоговый период налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Согласно отчетным данным общая выручка организации за 2022 год составила 72 750,00 тыс. руб., в том числе от услуг по техприсоединению - 43,00 тыс. руб., от услуг по передаче электрической энергии - 58 574,27 тыс. руб.

По отчету организации в форме расчётного шаблона и в информации, раскрытой ООО «ВЭСК» на официальном сайте согласно подпункту б) пункта 12 Стандарты № 24, себестоимость по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии составила 69 718,37 тыс. руб., а в таблице 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» указана себестоимость в размере 68 923 тыс. руб.

Специалисты экспертной группы отмечают, что при сформированной отрицательной величине прибыли до налогообложения по факту соответствующего истекшего периода, в НВВ регулируемых организаций величина налога на прибыль не может быть учтена при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поскольку это приведет к необоснованному увеличению тарифной нагрузки на потребителей.

Проанализировав обосновывающие документы, специалистами экспертной группы сделан вывод, что налог на прибыль организации уплачен с прочих видов деятельности.

Таким образом, экономически обоснованный размер затрат по данной статье, принимаемый экспертами в состав НВВ за 2022 год и на 2024 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, составляет 0,00 тыс. руб.

Формирование сумм земельного налога на 2024 год произведено специалистами экспертной группы от кадастровой стоимости земельных участков с применением действующих ставок по налогу на землю, установленных Решением Воронежской городской Думы от 07.10.2005 № 162-II (ред. от 25.11.2020) «О введении в действие земельного налога на территории городского округа город Воронеж». Определенная таким образом, величина налога на землю на 2024 год составила 4,15 тыс. руб.

Специалистами экспертной группы произведен пообъектный расчет суммы налога на имущество организации на 2024 год на основании стоимости имущества, облагаемого налогом, ставок налога на имущество.

Объекты с инвентарными номерами БП-000344 и БП-000350 не приняты к учету, в связи с тем, что в представленном отчете № 58-23 об оценке имущества данные объекты отсутствуют.

Определенная таким образом величина налога на имущество на 2024 год составила 1 121,68 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО отказано во включении в тариф на 2024 год расходов по прочим неподконтрольным расходам, предложенных ООО «ВЭСК» в размере 228,94 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке организации, в статью включены затраты на:

- расходы на оплату госпошлины - 212,94 тыс. руб.;
- кадастровые услуги – 16,00 тыс. руб.

Фактические затраты за 2022 год по данным ООО «ВЭСК» составили 228,94 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены:

- платежные поручения за 2022 год (Оплата госпошлины);
- выписки из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости;
- карточка счета 91.02 за 2022 год (Госпошлина);
- договор № 26-10/2022-1 на выполнение кадастровых работ от 26.10.2022г. с ООО «Акцепт», техническое задание, акты сдачи-приемки выполненных работ;
- договор № 13-07/2022-1 на выполнение кадастровых работ от 13.07.2022г. с ООО «Акцепт», техническое задание, акты сдачи-приемки выполненных работ;
- карточка счета 20.01 за 2022 год (Кадастровые услуги).

Организацией заявлены расходы на оплату госпошлины за государственную регистрацию прав, ограничений и обременений на недвижимое имущество, а также госпошлина по исковым заявлениям в суд.

Специалисты экспертной группы отмечают, что учет затрат на оплату госпошлины по исковым заявлениям в суд не подлежат учету в НВВ регулируемой организацией, поскольку данные затраты производятся по зависящим от территориальной сетевой организации причинам.

Затраты на оплату госпошлины за регистрацию прав недвижимости учтены специалистами экспертной группы исходя из фактических расходов организации за последний истекший период в размере 200,51 тыс. руб.

В обоснование фактических затрат на выполнение кадастровых работ представлены копии договоров с ООО «Акцепт» на сумму 16,00 тыс. руб., а также акты сдачи-приемки. Данные расходы обоснованы и подтверждены договорами и актами оказания услуг.

Таким образом, расходы по прочим неподконтрольным расходам за 2022 год приняты специалистами экспертной группы в размере 216,51 тыс. руб.

В материалах тарифного дела обоснование расходов по данной статье на 2024 год регулируемой организацией не представлено.

С учетом вышеизложенного, специалистами экспертной группы определен экономически обоснованный размер расходов данной статье на 2024 год, соответствующий нормам действующего законодательства в сфере электроэнергетики в размере 00,00 тыс. рублей.

Экспертами Минтарифов ВО не приняты за 2022 год расходы на возврат и обслуживание заемных средств, заявленных ООО «ВЭСК» в размере 799,56 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов по данной статье затрат организацией не было представлено подтверждающих документов.

Ввиду отсутствия обосновывающих материалов расходы на возврат и обслуживание заемных средств за 2022 год в сумме 799,56 тыс. руб. не приняты в полном объеме.

Экспертами Минтарифов ВО отказано во включении в тариф на 2024 год расходов, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в сумме 356,80 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены документы:

- многолетний график замены/поверки приборов учета электрической энергии на 2023-2025 гг.;

- счет на оплату № 80 от 17.04.2023 г.;

- расчет расходов ООО «ВЭСК» на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 г.;

- акты допуска приборов учета в эксплуатацию.

Специалисты экспертной группы отмечают, что график замены приборов учета электрической энергии не отражает причину замены. Также отсутствует обоснование стоимости приборов учета, в том числе коммерческие предложения от поставщиков.

С учетом вышеизложенного, специалистами экспертной группы расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в сумме 356,80 тыс. руб. признаны экономически необоснованными и не включены в НВВ на 2024 год.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно определяется величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») за последний истекший период регулирования, в результате проведения корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ВЭСК» с учетом ИПЦ 2023 года – 5,8 % и 2024 года – 7,2 % за 2022 год составила 278,38 тыс. руб., в том числе:

- Корректировка ПР в размере 0,00 тыс. руб.;

- Корректировка НР в размере 98,72 тыс. руб.;

- Корректировка по доходам в размере 0,00 тыс. руб.;

- Корректировка по изменению ПО и цен в размере 0,00 тыс. руб.;

- Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества в размере 179,66 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена:

- на 1 полугодие 2024 года, исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 2 158,40 тыс. кВтч и цены на покупку потерь электроэнергии в размере 3,63737 руб./кВтч (без НДС);

- на 2 полугодие 2024 года, исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 2 158,50 тыс. кВтч и цены на покупку потерь электроэнергии в размере 4,08962 руб./кВтч (без НДС).

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии организации на 2024 год составит 16 678,35 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, совокупная НВВ ООО «ВЭСК» (с учетом стоимости оплаты потерь электроэнергии), принятая специалистами экспертной группы на 2024 год составит 75 163,52 тыс. руб.

## Приложение 1

### Утвержденная на 2023 год НВВ, предлагаемая ООО «ВЭСК» к утверждению на 2024 год НВВ, и предложенная Минтарифов ВО НВВ на 2024 год.

№ п/п	Наименование статей	Ед. изм.	Утверждено ДПРТ ВО на 2023 г.	Предложение организации на 2024 г.	Предложение Минтарифов ВО на 2024 г.	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
1	2	3	4	5	6	7
1	Подконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	23 329,45	35 720,89	27 798,55	В соответствии с обосновывающими материалами
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 833,01	2 806,61	2 184,14	В соответствии с обосновывающими материалами
1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных сетей)	тыс. руб.	174,85	267,72	208,35	В соответствии с обосновывающими материалами
1.3.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	18 162,04	27 808,81	21 641,25	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 341,23	3 584,77	2 789,73	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.	Прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	818,32	1 252,98	975,08	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.1	Прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Услуги связи	тыс. руб.	130,45	199,74	155,44	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на юридические и информац. услуги	тыс. руб.	299,74	458,95	357,16	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.5	Расходы на аудит. и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.6	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.7	Расходы на командировки и представ.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	153,21	234,59	182,56	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	234,92	359,70	279,93	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.11	Электричество на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.12	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	25 643,84	56 344,59	30 408,24	В соответствии с обосновывающими материалами
2.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 279,60	22 224,14	1 800,93	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2.1	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	0,00	13 439,12	201,40	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3	Социальные страховые взносы	тыс. руб.	5 521,26	8 453,88	6 578,94	В соответствии с законодательством и

						предоставленными документами от ФОТ
2.4	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	17 081,28	21 195,91	20 899,34	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6	Налог на прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	3 038,82	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.6.1	налог на капвложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.7	Прочие налоги, в том числе:	тыс. руб.	761,70	1 202,90	1 129,03	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.1	плата за землю	тыс. руб.	4,28	7,52	4,15	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.2	налог на имущество	тыс. руб.	754,22	1 192,18	1 121,68	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	3,20	3,20	3,20	В соответствии с обосновывающими материалами
2.8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	228,94	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.9	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.10	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.11	Расходы на оплату услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования	тыс. руб.	5 567,83	11 755,94	278,38	В соответствии с обосновывающими материалами
4.	Расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс. руб.	0,00	356,80	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6.	Итого необходимая валовая выручка по содержанию сетей	тыс. руб.	54 541,12	104 178,22	58 485,17	В соответствии с обосновывающими материалами
7.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14 706,75	31 323,97	16 678,35	В соответствии с обосновывающими материалами
8.	ВСЕГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	69 247,87	135 502,19	75 163,52	В соответствии с обосновывающими материалами

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «Против».**

**Решение:**

**Принято большинством голосов.**

**2. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 29.12.2020 № 62/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭСК Воронеж» и ПАО «Россети Центр» на территории Воронежской области, определенных на основе долгосрочных**

**параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2021 - 2025 годов»**

Выступили: Подовинникова В.Г., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Представители ООО «ЭСК Воронеж» Пастухов М.В. (директор) и Головкин Н.В. – (представитель по доверенности) с расчетами экспертов Минтарифов ВО не согласились по основаниям, указанным в особом мнении, направленном к заседанию Правления Минтарифов ВО №64 от 18.12.2023.

В заседании Правления Минтарифов ВО представители не согласились ООО «ЭСК Воронеж» с невключением в НВВ расходов на аренду электросетевого оборудования по договору с АС СЗ «ДСК». Согласно договору, представленному ООО ЭСК Воронеж» в адрес Минтарифов ВО, организацией арендуется две трансформаторные подстанции 110 кВт. Экспертами Минтарифов ВО был сделан запрос в Росреестр, и было представлено подтверждение того, что у подстанции «Жилпоселковая» отсутствует обременения (по договору договора аренды). Экспертами Минтарифов ВО сделан вывод о том, что данный договор не зарегистрирован в Росреестре и поэтому договор был исключен.

Представители организации пояснили, что 20 октября 2023 было заключено дополнительное соглашение № 4 к договору аренды, согласно которому расторгаются отношения по аренде толь подстанции Жилпоселковая». Однако, данное дополнительное соглашение не было представлено организацией в адрес Минтарифов ВО, в том числе вместе с со скорректированной заявкой, поданной 10.11.2023.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 01.01.2012, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

Согласно «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 для ООО «ЭСК Воронеж». При проведении корректировки необходимой валовой выручки используются фактические данные регулируемой организации за 2022 год.

На основании представленных организацией материалов (вх. от от 28.04.2023 № 55-10/2408), приказом ДГРТ ВО от 12.05.2023 № 389-Д открыто дело о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр»- «Воронежэнерго» и ООО «ЭСК Воронеж» в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.

В ходе тарифной кампании организация представила дополнительные материалы вх. от 24.10.2023 № 55-10ГИС/683, 07.11.2023 № 55-10ГИС/784, 07.12.2023 № 55-10ГИС/1141, 12.12.2023 № 55-10ГИС/1157, 12.12.2023 № 55-10ГИС/1158.

Смета расходов на 2024 год скорректирована письмом вх. № 55-10ГИС/495 от 02.10.2023 г., № 55-10ГИС/902 от 20.11.2023 г.

**По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:**

С учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области и в связи с проведением корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЭСК Воронеж» предлагаются к установлению на 2024 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» и ООО «ЭСК Воронеж», (без НДС):

период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
с 01.01.2024 г.	69 397,25	186,61	0,60083
с 01.07.2024 г.	69 397,19	209,81	0,62403

Суммарный объем условных единиц ООО «ЭСК Воронеж», принятый экспертами в расчете на 2024 год, представлен в таблице:

Период	Фактический объем у.е., принятый экспертами на 2022 год	Объем у.е., принятый экспертами в расчет НВВ на 2023 год	Объем у.е. на 2024 год по версии ТСО	Объем у.е., принятый экспертами в расчет НВВ на 2024 год
ВН	288,200	288,200	288,200	0,00
СН1	0,000	0,000	0,000	0,00
СН2	2 009,904	3 137,533	3 825,332	2 694,233
НН	449,010	477,117	602,478	602,184
ИТОГО	2 747,114	3 902,850	4 716,010	3 296,417

Норматив потерь электроэнергии на 2024 год рассчитан в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» и утвержден приказом от 29.12.2020 № 62/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭСК Воронеж» и ПАО «Россети Центр» на территории Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2021 - 2025 годов» в размере 4,88 %.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «ЭСК Воронеж» на 2024 год экспертами Минтарифов ВО приняты следующие объемные показатели:

Показатели		Ед. изм.	Предложение МТ ВО на 2024 год		
			1 полугодие	2 полугодие	2024 год
Заявленная мощность потребителей, МВт			97,080	97,080	97,080
Поступление в сеть	ВН	тыс. кВтч	73 356,200	73 356,200	146 712,400
	СН1	тыс. кВтч			
	СН2	тыс. кВтч	29 238,060	29 238,060	58 476,120
	НН	тыс. кВтч			
	<b>всего</b>	<b>тыс. кВтч</b>	102 594,260	102 594,260	205 188,520
Поступление в сеть для отпуска на	ВН	тыс. кВтч	73 356,200	73 356,200	146 712,400
	СН1	тыс. кВтч			
	СН2	тыс. кВтч	29 238,060	29 238,060	58 476,120

сторону	НН	тыс. кВтч			
	<b>всево</b>	<b>тыс. кВтч</b>	102 594,260	102 594,260	205 188,520
Потери в сетях на сторону		тыс. кВтч	5 006,600	5 006,600	10 013,20
		%	4,880	4,880	4,88
Полезный отпуск на сторону	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч			
	СН2	тыс. кВтч	31 797,840	31 797,840	63 595,680
	НН	тыс. кВтч	65 789,820	65 789,820	131 579,640
	<b>всево</b>	<b>тыс. кВтч</b>	97 587,660	97 587,660	195 175,320

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть организации на 2024 год для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 100 %.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, рассчитаны с применением коэффициента индексации, определенного с учетом индекса потребительских цен, количества условных единиц и установленных на долгосрочный период коэффициента эластичности и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Руководствуясь Методическими указаниями № 98-э, экспертами Минтарифов ВО при расчете подконтрольных расходов на 2024 год, были учтены:

количество условных единиц – 3 296,417 у.е.;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

индекс эффективности подконтрольных расходов – 1 %;

индекс потребительских цен на 2024 год – 7,2 %.

На основании вышеизложенного, коэффициент индексации составил 1,25299. Подконтрольные расходы для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии приняты специалистами экспертной группы на 2024 год в сумме 24032,42 тыс. руб. с учетом доли отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям 100%.

Определение неподконтрольных расходов на 2024 год методом экономически обоснованных расходов в сумме 58 669,08 тыс. руб. по следующим статьям (Приложение 1):

- аренда имущества;
- социальные страховые взносы;
- амортизация основных средств;
- налоги;
- прочие неподконтрольные.

В соответствии с отчетом организации фактические затраты по статье «Аренда объектов электросетевого имущества» за 2022 год составили 5 859,02 тыс. руб.

В подтверждение фактически понесенных и плановых расходов по данной статье представлены следующие документы:

- договор аренды АО «Домостроительный комбинат» № 66/2019/А от 17.04.2019, дополнительное соглашение № 2, № 3, № 4, № 5, акт приема-передачи;

- счета-фактуры АО «Домостроительный комбинат» за 2022 год и 5 месяцев 2023 года;

- договор аренды ООО «ЭнергоРезерв» № 11 от 31.10.2019 г., дополнительное соглашение № 1 к договору аренды;

- акты ООО «ЭнергоРезерв» за 2022 год и 6 месяцев 2023 года;

- договор аренды ООО «ЭнергоСистема» № 12 от 31.10.2019 г.;

- акты ООО «ЭнергоСистема» за 2022 год и 6 месяцев 2023 года;

- договор аренды ООО «Строительно-Финансовая Компания» № П-08/2019-СФК от 01.08.2019 г., акт приема-передачи;

- приложение № 1 к договору аренды ООО «Строительно-Финансовая Компания» № П-08/2019-СФК от 01.08.2019 на сумму 84 180,00 руб.;

- акты ООО «Строительно-Финансовая Компания» за 2022 год и 3 месяца 2023 года;

- договор аренды ООО «КомплектТехСтрой» № Р-08/2019-КТС от 01.08.2019 г., приложение к договору аренды № Р-08/2019-КТС от 01.08.2019 г.;

- счета-фактуры ООО «КомплектТехСтрой» за 2022 год и 6 месяцев 2023 года;

- договор аренды ООО «ДСК-Инвест» № РВ-08/2019-ДСК-И от 01.08.2019 г., акт приема-передачи, приложение к договору аренды № РВ-08/2019-ДСК-И от 01.08.2019 г.;

- счета-фактуры ООО «ДСК-Инвест» за 2022 год и 7 месяцев 2023 года;

- договор аренды АО «Актив» № 1/Л от 23.03.2021 г., акт приема-передачи;

- договор аренды АО «Актив» № 1/Л от 04.03.2022 г., акт приема-передачи;

- соглашение № 2 о расторжении договора № 1/Л от 04.03.2022 г., акт приема-передачи (возврата);

- акты аренды АО «Актив» за 2022 год;

- договор субаренды ООО «Коммерческая недвижимость» № 1/Л от 06.03.2023 г., акт приема-передачи;

- акты ООО «Коммерческая недвижимость» за 3 месяца 2023 года;

- карточка счета 20 «Аренда электросетевого оборудования» за 2022 год;

- соглашение о расторжении договора аренды № 11 от 31.10.2019 г.

Договоры аренды с ООО «Коммерческая недвижимость» и АО «Актив» не принят экспертами в полном объеме, поскольку не представлен расчет арендной платы согласно п.28 Основ ценообразования.

Специалистами экспертной группы в соответствии с требованиями п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования и на основании представленных обосновывающих документов, определен экономически обоснованный уровень расходов за 2022 год в размере – 4 971,94 тыс. руб.

ООО «ЭСК Воронеж» предлагает учесть в НВВ на 2024 год расходы по статье «Аренда объектов электросетевого имущества» в сумме 12 496,43 тыс. руб.

В обоснование расходов на 2024 год помимо ранее действующих договоров аренды представлены документы:

- договор аренды № 13-23 от 01.09.2023 г. ООО «Эр Плюс», акт приема-передачи;

- устав ООО «ЭР Плюс»;

- решение № 1-2023 от 9.08.2023 г.;

- унифицированные формы ОС-1;

- ведомость ОС за сентябрь 2023 г.;

- ОСВ счета 01 и 02 за сентябрь 2023 г.;

- отчет № 51-23 об оценке имущества, принадлежащего ООО «ЭнергоРезерв» по состоянию на 01.08.2023 г.;

- карточка счета 20 «Аренда электросетевого оборудования» за 9 месяцев 2023 года.

На основании соглашения о расторжении договора аренды № 11 от 31.10.2019 г. с ООО «ЭнергоРезерв», данный договор не учитывается при формировании НВВ на 2024 год.

В представленном ООО «ЭСК Воронеж» расчете арендной платы по договору аренды № 12 от 31.10.2019 г. с ООО «ЭнергоСистема» отсутствует печать организации, в связи с чем данный договор не может быть учтен при формировании НВВ на 2024 год.

Перечень передаваемого оборудования к договору аренды от 17.04.2019 № 66/2019/А, заключенному с АО «Домостроительный комбинат», содержит объекты недвижимости.

На основании запроса по одному из объектов договора аренды от 13.12.2023 г., в Минтарифов ВО от ФГБУ «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» поступила выписка из ЕГРН об объекте недвижимости ПС-110кВ Жилпоселковая. В представленных сведениях указано, что ограничение прав и обременение, указанного объекта недвижимости, не зарегистрировано.

В соответствии с п. 2 статьи 609 Гражданского Кодекса РФ сделка аренды с недвижимым имуществом на срок не менее 1 года подлежит обязательной государственной регистрации. Это означает, что договор вступает в законную силу с момента его государственной регистрации. До момента государственной регистрации договор считается незаключенным.

Таким образом, данный договор не может быть учтен при формировании НВВ на 2024 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами, специалистами экспертной группы определен экономически обоснованный размер арендной платы за объекты электросетевого имущества по договорам аренды на 2024 год, соответствующий нормам действующего законодательства в сфере электроэнергетики в размере 7 527,60 тыс. руб.

По отчету организации фактические расходы по статье «Аренда земли» за 2022 год составили 235,98 тыс. руб.

В обоснование фактических расходов на аренду земли ООО «ЭСК Воронеж» в составе материалов тарифного дела представлены:

- договор аренды ИП Востриков А.Н. № 10А/23 от 12.12.2022 г.;
- договор аренды ИП Востриков А.Н. № 10А от 01.02.2022 г.;
- акты ИП Востриков А.Н. за 2022 год и 6 месяцев 2023 года;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 397-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 397-з-2022 от 21.09.2022;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 398-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 398-з-2022 от 21.09.2022;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 399-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 399-з-2022 от 21.09.2022;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 400-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 400-з-2022 от 21.09.2022;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 401-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 401-з-2022 от 21.09.2022;

- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 402-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 402-з-2022 от 21.09.2022;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 403-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 403-з-2022 от 21.09.2022;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 404-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 404-з-2022 от 21.09.2022;
- договор Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 405-з-2022 от 21.09.2022;
- дополнительное соглашение № 1 к договору Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 405-з-2022 от 21.09.2022;
- платежные поручения за 2022 год за аренду земли;
- карточка счета 20 «Аренда земли» за 2022 год и 8 месяцев 2023 года;
- карточка счета 20 «Пропускная система» за 2022 год и 8 месяцев 2023 года.

Затраты на аренду земельного участка по договору с ИП Востриковым не приняты к учету специалистами экспертной группы в полном объеме, поскольку земля, предназначенная под парковку автотранспортных средств, не относится к затратам на услуги по передаче электрической энергии, не влияет на качество и надежность оказываем услуг.

Специалистами экспертной группы определен экономически обоснованный размер арендной платы за землю за 2022 год, соответствующий нормам действующего законодательства в сфере электроэнергетики в размере 13,06 тыс. руб.

Предложение ООО «ЭСК Воронеж» по статье «Аренда земли» на 2024 год согласно тарифной заявке составляет 233,86 тыс. руб.

В обоснование плановых расходов на аренду земли помимо ранее действующих договоров, организацией новых документов не представлено.

С учетом вышеизложенного, специалистами экспертной группы определен экономически обоснованный размер арендной платы за землю на 2024 год, соответствующий нормам действующего законодательства в сфере электроэнергетики в размере 13,06 тыс. руб.

Предложение ООО «ЭСК Воронеж» по статье «Аренда прочее» на 2024 год согласно тарифной заявке составляет 6 200,61 тыс. руб.

По отчету организации фактические расходы на аренду прочего за 2022 год составили 2 694,36 тыс. руб.

В обоснование фактических и плановых расходов на аренду прочего ООО «ЭСК Воронеж» в составе материалов тарифного дела представлены:

- договор ИП Войнов А.В. № 32109924187-Д от 15.02.2021 г, протокол рассмотрения и оценки заявок;
- акты ООО ИП Войнов А.В. за 2022 год;
- договор аренды ООО «Энергосетевая компания» № 18-02-2/2019 от 18.02.2019;
- акты ООО «Энергосетевая компания» за 2022 год и 6 месяцев 2023 года;

- договор аренды Управление лесного хозяйства Воронежской области № 67 от 29.09.2021;

- договор аренды Управление лесного хозяйства Воронежской области № 68 от 29.09.2021;

-договор аренды Управление лесного хозяйства Воронежской области № 69 от 29.09.2021;

- платежные поручения Управление лесного хозяйства Воронежской области за 2022 год;

- договор аренды недвижимого имущества № 32322659426-Д от 31.08.2023 г. ИП Втулкина Е.А., протокол закупок, документация о запросе предложений на право заключить договор аренды офисных и складских помещений, техническое задание;

- карточка счета 26 «Аренда помещений» за 2022 год и 9 месяцев 2023 год.

Затраты по договору аренды недвижимого имущества 15.02.2021 г. с ИП Войновым А.В. подтверждены первичными бухгалтерскими документами и приняты специалистами экспертной группы в полном объеме.

Договор аренды ООО «Энергосетевая компания» № 18-02-2/2019 от 18.02.2019 не принят экспертами в полном объеме в связи с отсутствием обоснования величины арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования № 1178.

Договоры аренды Управление лесного хозяйства Воронежской области № 67, № 68, № 69 приняты экспертами в полном объеме.

Специалистами экспертной группы на основании представленных обосновывающих документов определен экономически обоснованный уровень расходов за 2022 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности в размере – 1 895,47 тыс. руб.

31.08.2023 г. заключен договор аренды офисных помещений с ИП Втулкиной с датой вступления в силу с 01.01.2024 г. вместо действующего договора аренды офисных помещений с ИП Войновым.

Специалисты экспертной группы проанализировали договор аренды № 32312659426-Д от 31.08.2023 г. с ИП Втулкиной Е.А., а также документацию о проведении закупки. В результате чего пришли к выводу, что требования технического задания являются избыточными и не влияют на качество и надежность оказываемых услуг.

В соответствии с ч. 1 ст. 2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - Закон о закупках), при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также принятыми в соответствии с ними и утвержденными с учетом положений части 3 настоящей статьи правовыми актами, регламентирующими правила закупки.

В силу ч. 2 ст. 2 Закона о закупках, положение о закупке является документом, который регламентирует закупочную деятельность заказчика и должен содержать требования к закупке, в том числе порядок определения и обоснования начальной (максимальной) цены договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), включая порядок определения формулы цены, устанавливающей правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора, определения и обоснования цены единицы товара, работы, услуги, определения максимального значения цены договора, порядок подготовки и осуществления закупок способами, указанными в частях 3.1 и 3.2 статьи 3 настоящего Федерального закона, порядок и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с

обеспечением закупки положения. В результате чего, пришли к выводу, что требования технического задания являются избыточными и не влияют на качество и надежность оказываемых услуг.

Заказчик является хозяйствующим субъектом, на который распространяется действие Закона о закупках.

При осуществлении закупочной деятельности ООО «ЭСК Воронеж» руководствуется положением о закупке товаров, работ, услуг ООО «ЭСК Воронеж» от 28.06.2021 г. (далее - Положение о закупке).

В силу ч. 2 ст. 3 Закона о закупках, Положением о закупке предусматриваются конкурентные и неконкурентные закупки, устанавливается порядок осуществления таких закупок с учетом положений настоящего Федерального закона. При этом конкурентные закупки, участниками которых с учетом особенностей, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 2 части 8 настоящей статьи, могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства, осуществляются в электронной форме. Конкурсные закупки в иных случаях осуществляются в электронной форме, если иное не предусмотрено положением о закупке.

Пунктом 3.3 Положения о закупке установлено, что Конкурсные закупки осуществляются следующими способами: Конкурсные закупки, проводимые в форме торгов:

- конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс);
- аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион);
- запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок);
- запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений).

В рассматриваемом случае, ООО «ЭСК Воронеж» проводился запрос предложений в бумажной форме.

В силу п. 3.6 Положения о закупке, закупка товаров, работ, услуг путем проведения запроса предложений может осуществляться, если сумма начальной (максимальной) цены составляет до 10 000 000 (десяти миллионов) рублей включительно.

Запрос предложений применяется в случае закупки с целью обеспечения срочных и неотложных нужд заказчика, где для эффективного проведения закупки необходимо не только установление требований к предмету договора, но и оценка иных условий исполнения договора, в том числе по минимизации риска срыва поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг).

При таких обстоятельствах, в действиях ООО «ЭСК Воронеж» имеются признаки нарушения п. 2 ч. 1 ст. 3 Закона о закупках, п. 3.6 Положения о закупках.

По договору № 32312659426-Д от 31.08.2023 г. г с ИП Втулкиной Е.А. организация арендует помещения по адресу: г. Воронеж, пер. Электронный, д. 17.

Стоимость квадратного метра нежилого здания площадью 532,9 кв. м. составляет 960,00 руб. /мес./кв.м.

Согласно СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03, регламентирующим гигиенические требования к организации работы, норма площади на человека в офисе составляет не менее 4,5 м.

Согласно штатной расстановке ООО «ЭСК Воронеж» количество сотрудников за 9 месяцев 2023 года составляет 49 штатных единиц.

Исходя из вышеизложенного, специалистами экспертной группы определен экономически обоснованный уровень расходов на 2024 год с учетом доли на регулируемый вид деятельности в размере  $4,5 \text{ м} \times 49 \text{ ш.е.} \times 960,00 \text{ руб/кв.м.} \times 12 \text{ мес.} = 2\,540,16 \text{ тыс. руб.} \times 75,67\% = 1\,922,14 \text{ тыс. руб.}$

На основании вышеизложенного, затраты на аренду прочего имущества на 2024 год, в соответствии с нормами действующего законодательства, приняты в размере 1 926,44 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер затрат по статье «Социальные страховые взносы», принимаемый экспертами в состав НВВ на 2024 год, составляет 5 131,93 тыс. руб. или 30,40 % от фонда оплаты труда 16 881,36 тыс. руб.

Специалистами экспертной группы произведен перерасчет амортизационных отчислений с применением максимальных сроков полезного использования активов согласно Классификатору основных средств.

С учетом вышеизложенного амортизационные отчисления на основные средства, находящиеся в собственности организации, на 2024 год определены специалистами экспертной группы в размере 43 365,42 тыс. руб.

Формирование сумм земельного налога на 2024 год произведено специалистами экспертной группы от кадастровой стоимости земельных участков с применением действующей ставки по налогу на землю, установленной Решением Воронежской городской Думы от 07.10.2005 № 162-II «О введении в действие земельного налога на территории городского округа город Воронеж» и анализа фактически понесенных расходов организации по данной статье. Определенная таким образом, величина налога на землю на 2024 год составила 2,14 тыс. руб.

Специалистами экспертной группы произведен пообъектный расчет суммы налога на имущество организации на 2024 год на основании стоимости имущества, облагаемого налогом, ставок налога на имущество. Определенная таким образом величина налога на имущество на 2024 год составила 552,38 тыс. руб.

По предложению организации расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в 2024 году составят 681,60 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке организации, в статью включены затраты на:

- расходы на оплату госпошлины - 473,81 тыс. руб.;
- кадастровые услуги – 66,00 тыс. руб.;
- услуги банка - 141,79 тыс. руб.

Фактические затраты за 2022 год по данным ООО «ЭСК Воронеж» составили 681,59 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены:

- платежные поручения за 2022 год (Оплата госпошлины);
- выписки из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости;
- карточка счета 91.02 за 2022 год (Госпошлина);
- договор № 02-09-2022 от 02.09.2022 г. на выполнение кадастровых работ с ООО «Акцепт», акт сдачи-приемки работ по договору № 02-09-2022 от 02.09.2022 г., заключения кадастрового инженера;
- карточка счета 26 за 2022 год (Кадастровые услуги);
- договор с ПАО «СБЕРБАНК», реестр операций ЭСК Воронеж;
- карточка счета 91.02 за 2022 год (Услуги банка).

Организацией заявлены расходы на оплату госпошлины за государственную регистрацию прав, ограничений и обременений на недвижимое имущество, а также госпошлина по исковым заявлениям в суд.

Специалистами экспертной группы отмечается, что учет затрат на оплату госпошлины по исковым заявлениям в суд не подлежат учету в НВВ регулируемой организаций, поскольку данные затраты производятся по зависящим от территориальной сетевой организации причинам.

Затраты на оплату госпошлины за регистрацию прав недвижимости необходимо учитывать в составе неподконтрольных расходов исходя из фактических расходов организации за последний истекший период в соответствии с положениями п. 5 Основ ценообразования № 1178, в связи с чем данные затраты учтены специалистами экспертной группы за 2022 год в размере 452,63 тыс. руб.

В обоснование фактических затрат на выполнение кадастровых работ представлена копия договора с ООО «Акцепт», а также акт сдачи-приемки. Данные расходы обоснованы и приняты специалистами экспертной группы с учетом доли на регулируемый вид деятельности в размере 47,41 тыс. руб.

Согласно пункту 2 Основ ценообразования к подконтрольным расходам относятся расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

При этом в соответствии с подпунктом 3 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442.

Таким образом, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии расходы на услуги банка при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ) учитываются в составе неподконтрольных расходов, за исключением ценовых зон оптового рынка.

С учетом вышеизложенного учет расходов на услуги банка в данном случае осуществляется в подконтрольных расходах.

Специалистами экспертной группы расходы на услуги банка исключены в полном объеме из неподконтрольных расходов.

Таким образом, расходы по прочим неподконтрольным расходам приняты специалистами экспертной группы за 2022 год в размере 500,04 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, специалистами экспертной группы определен экономически обоснованный размер расходов данной статье на 2024 год, соответствующий нормам действующего законодательства в сфере электроэнергетики в размере 138,46 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно определяется величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») за последний истекший период регулирования, в результате проведения корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭСК Воронеж» с учетом ИПЦ 2023 года – 5,8 % и 2024 года – 7,2 % за 2022 год составила (- 2 113,76) тыс. руб. со знаком «минус», в том числе:

- Корректировка ПР в размере (-3 238,42) тыс. руб.;
- Корректировка НР в размере 895,07 тыс. руб.;
- Корректировка по доходам в размере 0,00 тыс. руб.;
- Корректировка по изменению ПО и цен в размере 0,00 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества в размере 229,59 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на первое полугодие на 2024 год, исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 5 006,60 тыс. кВтч и среднегодовой цены на покупку потерь электроэнергии в размере 3,63737 руб./кВтч (без НДС).

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на второе полугодие на 2024 год, исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 5 006,60 тыс. кВтч и среднегодовой цены на покупку потерь электроэнергии в размере 4,08962 руб./кВтч (без НДС).

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии организации на 2024 год составит 38 685,96 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, совокупная НВВ ООО «ЭСК Воронеж» (с учетом стоимости оплаты потерь электроэнергии), принятая Специалистами экспертной группы на 2024 год составит 119 530,95 тыс. руб.

#### Приложение 1

#### Утвержденная на 2023 год НВВ, предлагаемая ООО «ЭСК Воронеж» к утверждению на 2024 год НВВ, и предложенная Минтарифов ВО НВВ на 2024 год.

№ п/п	Наименование статей	Ед. изм.	Утверждено ДГРТ ВО на 2023 г.	Предложение организации на 2024 г.	Предложение Минтарифов ВО на 2024 г.	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
1	2	3	4	5	6	7
1	Подконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	25 183,08	34 592,50	24 032,42	В соответствии с обосновывающими материалами
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 310,72	4 547,74	3 159,45	В соответствии с обосновывающими материалами
1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных сетей)	тыс. руб.	1 815,25	2 493,50	1 732,31	В соответствии с обосновывающими материалами
1.3.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17 689,62	24 299,17	16 881,36	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.	Прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	2 367,49	3 252,09	2 259,31	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.1	Прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

1.5.2	Услуги связи	тыс. руб.	386,45	530,84	368,79	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	76,16	104,62	72,67	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.4	Расходы на юридические и информац. услуги	тыс. руб.	14,90	20,47	14,22	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.5	Расходы на аудит. и консультационные услуги	тыс. руб.	199,84	274,51	190,70	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.6	Транспортные услуги	тыс. руб.	14,52	19,95	13,86	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.7	Расходы на командировки и представ.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	419,00	575,56	399,85	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 256,62	1 726,14	1 199,21	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.11	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.12	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	53 935,34	88 112,31	58 669,08	В соответствии с обосновывающими материалами
2.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 663,07	18 930,90	9 467,10	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2.1	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	4 397,31	12 496,43	7 527,60	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3	Социальные страховые взносы	тыс. руб.	5 377,64	7 386,95	5 131,93	В соответствии с законодательством и представленными документами от ФОТ
2.4	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	41 598,46	60 546,42	43 365,42	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6	Налог на прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.1	налог на капвложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.7	Прочие налоги, в том числе:	тыс. руб.	296,17	566,44	566,17	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.1	плата за землю	тыс. руб.	2,09	2,41	2,14	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.2	налог на имущество	тыс. руб.	282,43	552,38	552,38	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	11,65	11,65	11,65	В соответствии с обосновывающими материалами
2.8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	681,60	138,46	В соответствии с обосновывающими материалами
2.9	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.10	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.11	Расходы на оплату услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы, связанные с	тыс. руб.	38 086,28	20 252,06	-2 113,76	В соответствии с обосновывающими

	компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования					материалами
4.	Расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс. руб.	0,00	258,02	257,25	В соответствии с обосновывающими материалами
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6.	Итого необходимая валовая выручка по содержанию сетей	тыс. руб.	117 204,70	143 214,89	80 844,99	В соответствии с обосновывающими материалами
7.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	33 541,63	38 049,67	38 685,96	В соответствии с обосновывающими материалами
8.	ВСЕГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	150 746,33	181 264,56	119 530,95	В соответствии с обосновывающими материалами

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «Против».**

**Решение:**

**Принято большинством голосов.**

**3. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/15 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на долгосрочный период регулирования и размера необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годов»**

Выступили: Тарасова И.С., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» в адрес Минтарифов ВО направлена позиция в письме №13/23 от 18.12.2023, согласно которой он голосует «против», так как как уведомление о заседании правления представлено ему и Ассоциации «НП Совет рынка» только в 17:30 18.12.2023 г. В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями

с 01.01.2012, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

Согласно «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

2024 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго». При проведении корректировки необходимой валовой выручки используются фактические данные регулируемой организации за 2021-2022 годы.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» обратился в Минтарифов ВО с предложением по проведению оценки экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год.

На основании представленных организацией материалов (вх. от 02.05.2023 №55-10/2706) приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 294-Д открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки, установленной приказом ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/15, для филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» на 2024 год, в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов»

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

Суммарный объем условных единиц филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», принятый экспертами в расчете на 2024 год, представлен в таблице:

Период	Фактический объем у.е., принятый экспертами на 2022 год	Объем у.е., принятый экспертами в расчет НВВ на 2023 год	Объем у.е. на 2024 год по версии ТСО	Объем у.е., принятый экспертами в расчет НВВ на 2024 год
ВН	22 111,22	22 155,62	22 732,73	22 323,87
СН1	24 831,15	24 797,38	24 969,79	24 931,90
СН2	76 573,15	78 999,33	81 596,09	78 748,54
НН	40 882,12	40 938,66	41 850,32	41 617,74
ИТОГО	164 397,64	166 890,99	171 148,93	167 622,05

Для расчета НВВ филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» на 2024 год экспертами Минтарифов ВО приняты следующие объемные показатели:

Показатели		Ед. изм.	Предложение МТ ВО на 2024 год		
			1 полугодие	2 полугодие	2024 год
Заявленная мощность потребителей, МВт			1295,65	1295,65	1295,65
Поступление в сеть	ВН	тыс. кВтч	5 289 238,938	4 503 303,413	9 792 542,35
	СН1	тыс. кВтч			0,00
	СН2	тыс. кВтч			0,00
	НН	тыс. кВтч			0,00
	<b>всего</b>	<b>тыс. кВтч</b>	5 289 238,938	4 503 303,413	9 792 542,35
Поступление в сеть для отпуска на сторону	ВН	тыс. кВтч	5 289 238,938	4 503 303,413	9 792 542,35
	СН1	тыс. кВтч			0,00
	СН2	тыс. кВтч			0,00
	НН	тыс. кВтч			0,00
	<b>всего</b>	<b>тыс. кВтч</b>	5 289 238,938	4 503 303,413	9 792 542,35
Потери в сетях на сторону		тыс. кВтч	418 378,800	356 211,300	774 590,10
		%	7,91	7,91	7,91
Полезный отпуск на	ВН	тыс. кВтч	1 630 543,302	1 388 258,557	3 018 801,86
	СН1	тыс. кВтч	184 480,524	157 068,301	341 548,82

сторону	СН2	тыс. кВтч	1 112 122,524	946 870,659	2 058 993,18
	НН	тыс. кВтч	1 943 713,788	1 654 894,596	3 598 608,38
	<b>всего</b>	<b>тыс. кВтч</b>	4 870 860,138	4 147 092,113	9 017 952,25

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть организации для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 100 %.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, рассчитаны с применением коэффициента индексации, определенного с учетом индекса потребительских цен, количества условных единиц и установленных на долгосрочный период коэффициента эластичности и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Руководствуясь Методическими указаниями № 98-э, экспертами Минтарифов ВО при расчете подконтрольных расходов на 2024 год, были учтены:

- 1) индекс эффективности подконтрольных расходов установлен равным 1,0%;
- 2) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на первый долгосрочный период регулирования установлен равным 0,75;
- 3) базовый уровень подконтрольных расходов – 3 294,31 тыс. руб.;
- 4) норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии – 7,91%;
- 5) плановые значения показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) установлены приказом ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/15 в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

На основании вышеизложенного, коэффициент индексации по расчету Минтарифов ВО составил 1,10789319.

Подконтрольные расходы определены экспертами Минтарифов ВО на 2024 год в сумме 3 649 748,84 тыс. руб.

Определение неподконтрольных расходов на 2024 год методом экономически обоснованных расходов в сумме 7 537 516,04 тыс. руб. по следующим статьям (Приложение 1):

- теплоэнергия;
- плата за аренду имущества;
- социальные страховые взносы;
- амортизация основных средств;
- источники финансирования инвестиционной программы;
- налог на прибыль;
- прочие налоги;
- расходы на возврат и обслуживание заемных средств;
- прочие неподконтрольные расходы;
- расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»;
- выпадающие доходы от льготного технологического присоединения.

Теплоэнергия.

В необходимой валовой выручке 2024 года предлагается учесть расходы по статье в размере 10 211,27 тыс. руб., исходя из скорректированных плановых объемов потребления тепловой энергии и актуальных тарифов на тепловую энергию.

«Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»

ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 3 540 097,65 тыс. руб. В обоснование расходов представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети №512/П от 04.05.2011г., пояснительная записка и расчет.

Расходы на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» определены в соответствии с утвержденным приказом ФАС России № 786/23 от 31.10.2023 г., исходя из объема покупки

мощности в первом полугодии 2024 года в размере – 880,31 МВт, во втором полугодии – 894,90 МВт, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 года №783/23-ДСП.

Расходы на оплату потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» определены исходя из нерегулируемой цены на 2023 г. в соответствии с прогнозом НП «Совет рынка» от 28.10.2023 г. с учетом прогнозного роста цен в размере 2 642,402 руб/МВтч.

Экспертами Минтарифов ВО расходы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 г. определены в сумме 3 534 373,11 тыс. руб.

«Плата за аренду имущества.»

ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» предлагает учесть расходы по статье в размере 37 225,70 тыс. руб., в том числе:

- на аренду объектов электросетевого хозяйства – 9 147,82 тыс. руб.;
- на аренду земли – 24 177,94 тыс. руб.;
- на аренду зданий, помещений и прочего имущества – 3 899,93 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО проанализированы представленные филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» договоры аренды и не приняты в состав НВВ на 2024 год в полном объеме, поскольку в договорах аренды оборудования отсутствуют расчеты арендной платы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» не представлена информация согласно п. 29 Основ ценообразования, подтверждающая экономическую обоснованность заключения договора аренды, отсутствует сравнение стоимости аренды 1 кв. м. с другими аналогичными предложениями, представленными на рынке недвижимости, отсутствуют пояснения по отнесению расходов на аренду на деятельность по передаче электроэнергии.

Таким образом, из НВВ организации на 2024 год затраты по прочей аренде исключены в полном объеме.

Экспертами Минтарифов ВО проанализирована величина арендной платы за земельные участки, в соответствии с представленными договорами аренды.

Таким образом, предлагается учесть в состав НВВ на 2024 год расходы на оплату аренды земли, относимые по данным раздельного учета на услуги по передаче электроэнергии, согласно представленным документам и пообъектному расчету в сумме 21 116,28 тыс. руб.

«Отчисления на страховые взносы»

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены на 2024 год, исходя из скорректированного фонда оплаты труда персонала организации на 2024 год. Таким образом, расходы по статье «Отчисления на страховые взносы» на 2024 год предлагается принять в сумме 732 015,51 тыс. руб.

«Источники финансирования инвестиционной программы.»

Приказом Минэнерго России «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» на 2021 – 2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 11@» (в ред. Приказа Минэнерго России от 06.12.2022 №35@) на 2024 год утверждены плановые показатели реализации инвестиционной программы на период до 2026 года. На 2024 год предусмотрен объем капитальных вложений в сумме 838 750,18 тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления, прибыль на капитальные вложения и выпадающие доходы от льготного технологического присоединения, включаемые в состав необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» на 2024 год.

#### «Амортизация основных средств»

Экспертами произведен расчет амортизационных отчислений. Сумма амортизационных отчислений на 2024 год определена исходя из максимального срока полезного использования основных средств. Кроме того, в расчет амортизационных отчислений на 2024 год не включены объекты основных средств, планируемые к вводу в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Таким образом, экспертами Минтарифов ВО сумма расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2024 г. предлагается принять в размере 1 456 524,44 тыс. руб.

#### «Налог на прибыль»

Расходы по статье «налог на прибыль» на 2024 год предлагается принять исходя из величины фактического налога на прибыль за 2022 год по деятельности, связанной с передачей электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям за исключением постоянных налоговых обязательств и налога, уплаченного с прибыли, полученной в результате размещения денежных средств на счетах в банках, начисленных за 2022 год. Экономически обоснованный размер налога на прибыль, предлагаемый экспертами в состав НВВ на 2024 год, составляет 237 349,570 тыс. руб.

#### «Плата за землю»

Земельным кодексом Российской Федерации (статья 65) предусмотрено, что использование земли в Российской Федерации является платным. Одной из формы платы за использование земли является земельный налог.

Налог на землю рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков и установленных действующим федеральным и региональным законодательством ставок платы. Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования.

Организацией представлен укрупненный расчет земельного налога на 2024 г. Экспертами Минтарифов ВО произведен анализ и пересчет расходов на уплату земельного налога в соответствии с действующим законодательством.

В НВВ на 2024 год расходы предлагается принять в размере 13 247,78 тыс. руб.

#### «Налог на имущество»

Величина налога на имущество является расчетной и определяется в соответствии с главой 30 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Налог на имущество рассчитывается на основании действующих ставок и среднегодовой стоимости имущества.

Экспертами Минтарифов ВО произведен расчет суммы налога на имущество организации на 2024 г. на основании стоимости имущества, облагаемого налогом, ставок налога на имущество, за исключение расходов по планируемым к вводу объектам. Определенная таким образом величина налога на имущество на 2024 год составила 268 840,34 тыс. руб.

#### «Прочие налоги»

Затраты ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» по данной статье включают следующие составляющие:

- транспортный налог;
- плата за негативное воздействие на ОС;
- платы с грузовиков, имеющих разрешённую максимальную массу свыше 12 тонн;
- Плата за использование радиочастотного спектра.

Транспортный налог. Величина транспортного налога определяется в соответствии с Главой 28 Налогового Кодекса Российской Федерации. Транспортный налог рассчитывается на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя.

Экспертами произведен пообъектный расчет транспортного налога на плановый период 2024 г. с учетом процента отнесения расходов на уплату транспортного налога на передачу электрической энергии.

Экспертами предлагается принять транспортный налог на 2024 год в сумме 4669,96 тыс. руб., исходя из фактического перечня автотранспортных средств, принятого в тарифное регулирование и исключив налог на автомобили представительского класса.

Плата за негативное воздействие на ОС. В соответствии со ст.16 Федерального Закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» негативное воздействие на окружающую среду является платным. К видам негативного воздействия АО «Воронежская горэлектросеть» относятся: выбросы загрязняющих веществ от стационарных объектов, выбросы загрязняющих веществ от передвижных объектов, размещение отходов производства и потребления. Порядок определения платы и ее предельных размеров установлен постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632. Нормативы платы установлены постановлением Правительства РФ от 12.06.2003 №344. Сроки внесения платы определены приказом Ростехнадзора от 08.06.2006 №557.

Экспертами Минтарифов ВО предлагается учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год величину экологических платежей с учетом отнесения на деятельность по передаче электроэнергии в размере 556,42 тыс. руб.

Расходы на «плата за использование радиочастотного центра» определены в соответствии с подтверждающими документами в размере 501,47 тыс. руб.

Платы с грузовиков, имеющих разрешённую максимальную массу свыше 12 тонн. Экспертами Минтарифов ВО проанализированы материалы, представленные в подтверждение данной статьи, и предлагается включить расходы по статье на 2024 год с учетом отнесения на деятельность по передаче электроэнергии в размере 401,30 тыс. руб.

«Прочие неподконтрольные расходы»

Предложение филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» в части неподконтрольных расходов на 2024 год содержит в себе расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы». В соответствии со сметой расходов на 2024 г., предлагаемой предприятием к утверждению, а также в соответствии с представленной в материалах дела пояснительной запиской сумма прочих неподконтрольных расходов составляет 139 614,25 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование затрат	Предложение ТСО на 2024 год
	Прочие неподконтрольные расходы. Всего, в том числе:	<b>139 614,25</b>
1	Землеустроительные работы	23 001,00
2	Дополнительные охранные мероприятия	57 078,90
3	Контакт- Центр (ЕСН)	5 362,77
4	Расходы ИА	41 806,84
5	Централизованная бухгалтерия (ЕСН)	11 990,45
6	Резерв по сомнительным долгам 1,5%	374,29

Экспертами Минтарифов ВО проанализированы материалы, представленные в подтверждение данной статьи, и предлагается включить расходы по статье на 2024 год с учетом отнесения на деятельность по передаче электроэнергии в размере 106759,60 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование затрат	Предложение Минтарифов ВО на 2024 год
	Прочие неподконтрольные расходы. Всего, в том числе:	106 759,60
1	Землеустроительные работы	7 708,67
2	Дополнительные охранные мероприятия	57 078,90
3	Контакт- Центр (ЕСН)	5 452,87
4	Расходы ИА	23 957,86
5	Централизованная бухгалтерия (ЕСН)	12 191,90
6	Резерв по сомнительным долгам 1,5%	369,40

Расходы на возврат и обслуживание заемных средств.

Экспертами Минтарифов ВО расходы на обслуживание кредитов рассчитаны в соответствии с кассовыми разрывами за 2022 год за исключением расходов на выплату дивидендов, расходов на исполнительный аппарат, проектов на 2023-2024 гг. и консолидационных кредитов, сумма затрат на 2024 год составит 215 853,11 тыс. руб.

Сумма выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2024 год определена экспертами Минтарифов ВО в размере 96 345,69 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно определяется величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») за последний истекший период регулирования, в результате проведения корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» за 2022 год с учетом ИПЦ 2023 года – 5,8 % и 2024 года – 7,2 % составила (-774 524,99) тыс. руб., в том числе:

- Корректировка ПР в размере (-74 938,95) тыс. руб.;
- Корректировка НР в размере 318 784,89 тыс. руб.;
- Корректировка по доходам в размере (-367 325,82) тыс. руб.;
- Корректировка по изменению ПО и цен в размере (-452 850,73) тыс. руб.;
- Корректировка по неисполнению (изменению) ИПР в размере 0 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества в размере 0 тыс. руб. (ИПЦ не применяется);
- Корректировка НВВ по выпадающим доходам от льготного технологического присоединения за 2022 год составит (-198 194,38) тыс. руб., с учетом ИЦП 2023 г – 5,2%, 2024 г – 5,9%.

«Затраты на установку интеллектуальных приборов учета в соответствии с 522-ФЗ.»

В обоснование данной подстатьи филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» представлен реестр потребителей с приборами учета с истекающим межповерочным интервалом до 31.12.2023г. и до 31.12.2024г., типовые технические решения по организации интеллектуальных приборов учёта электроэнергии, расчет стоимости по установлению ПУ.

При анализе представленных предприятием обосновывающих материалов экспертами выявлено:

- отсутствие расчетов, подтверждающих заявленную сумму, количество необходимых ПУ и стоимость одного ПУ;
- отсутствие расчетов по монтажу ПУ.

Кроме того, согласно статье 23.2. пункт 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения

обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также на иные цели в электроэнергетике, устанавливаемые Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вышеуказанные расходы не формируются как плановая величина. В дальнейшем, при корректировке НВВ сетевой организации, затраты, понесенные ею для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, будут рассматриваться на основании представленных подтверждающих документов в установленном законом порядке.

Кроме того, мероприятия на установку интеллектуальных приборов учета в соответствии с 522-ФЗ включены в инвестиционную программу организации.

Вследствие чего экспертами сделан вывод, что заявленная сумма расходов по данной подстатье в размере 4 417 126,91 тыс. руб. не является экономически обоснованной и подлежит исключению из НВВ филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» на 2024 г. в полном объеме.

«Экономия расходов на оплату потерь э/э по п. 34(1,2,3) Основ ценообразования».

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования № 1178 составит 933 916,49 тыс. руб.

Величина сглаживания.

В соответствии с п. 7 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут

осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. Поскольку необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в целях сглаживания изменения тарифов, при утверждении НВВ на 2023 год была определена величина сглаживания в размере (-675 405,89) тыс. руб.

Из НВВ на 2023 год исключено (-294 795,55) тыс. руб., остаток составляет (-380 610,34) тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов, при утверждении НВВ на 2024 год определена величина сглаживания в размере (-328 115,45) тыс. руб.

Таким образом, совокупная величина сглаживания на последующие периоды регулирования составит (-708 725,79) со знаком «минус».

Остаток, подлежащий к исключению в последующие периоды регулирования, будет рассчитан экспертами Минтарифов ВО с учетом ИПЦ.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на первое и второе полугодие 2024 г., исходя из объема потерь электроэнергии в размере 418 378,80 и 356 211,30 тыс. кВтч соответственно, утвержденного в сводном прогнозном балансе на 2024 год, и цен на покупку потерь электроэнергии.

Цена покупки потерь электрической энергии на 1 полугодие 2024 г. определена в размере 3,6374 руб./кВтч.

Цена покупки потерь электрической энергии на 2 полугодие 2024 г. определена в размере 4,0896 руб./кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на 2024 год составит 2 978 567,97 тыс. руб.

«Расчетная предпринимательская прибыль».

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Расчетная предпринимательская прибыль, рассчитанная экспертами Минтарифов ВО на 2024 год, составит 732 666,99 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, совокупная НВВ филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» (с учетом стоимости услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и оплаты потерь электроэнергии), определенная экспертами Минтарифов ВО на 2024 г., составит 15 386 006,78 тыс. руб.

## Приложение 1

### Утвержденная на 2023 год НВВ, предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» к утверждению на 2024 год НВВ и предложенная Минтарифов ВО НВВ на 2024 год.

п/п	Наименование статей	Ед. изм.	Утверждено ДГРТ ВО на 2023 г.	Предложение организации на 2024 г.	Предложение Минтарифов ВО на 2024 г.	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в

						тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
1	Подконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 294 314,73	3 708 151,53	3 649 748,84	
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	227 884,21	256 511,37	252 471,36	
1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных сетей)	тыс. руб.	38 907,86	43 795,52	43 105,75	
1.3.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 173 445,77	2 446 477,31	2 407 945,77	
1.4.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	336 425,76	378 688,07	372 723,81	
1.5.	Прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	517 651,13	582 679,26	573 502,15	
1.5.1	Прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	65 786,52	74 050,72	72 884,44	
1.5.2	Услуги связи	тыс. руб.	34 593,83	38 939,56	38 326,27	
1.5.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	80 327,32	90 418,16	88 994,09	
1.5.4	Расходы на юридические и информац. услуги	тыс. руб.	107 375,82	120 864,53	118 960,94	
1.5.5	Расходы на аудит. и консультационные услуги	тыс. руб.	5 694,15	6 409,46	6 308,51	
1.5.6	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.7	Расходы на командировки и предств.	тыс. руб.	23 341,99	26 274,25	25 860,43	
1.5.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	10 281,58	11 573,17	11 390,89	
1.5.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	12 443,73	14 006,93	13 786,32	
1.5.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	115 976,69	130 545,86	128 489,78	
1.5.11	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	61 829,50	69 596,62	68 500,48	
1.5.12	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 718 754,19	8 005 530,19	7 537 516,037	В соответствии с обосновывающими материалами
2.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	9 889,52	10 801,40	10 211,27	
2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	20 174,90	37 225,70	21 116,28	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2.1	<i>в том числе аренда объектов электросетевого комплекса</i>	тыс. руб.	0,00	9 147,82	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3	Социальные страховые взносы	тыс. руб.	660 727,52	766 240,52	732 015,51	В соответствии с обосновывающими материалами
2.4	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	1 304 455,55	1 457 130,75	1 456 524,44	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	674 350,00	1 090 787,88	838 750,18	В соответствии с обосновывающими материалами
2.6	Налог на прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	178 661,60	271 351,97	237 349,57	В соответствии с обосновывающими материалами
2.6.1	<i>налог на капвложения из прибыли</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7	Прочие налоги, в том числе:	тыс.	270 482,65	368 735,62	288 217,28	В соответствии с

		руб.				обосновываюми материалами
2.7.1	плата за землю	тыс. руб.	14 687,65	14 008,50	13 247,78	В соответствии с обосновываюми материалами
2.7.2	налог на имущество	тыс. руб.	249 281,71	347 946,25	268 840,34	В соответствии с обосновываюми материалами
2.7.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	6 513,29	6 780,87	6 129,16	В соответствии с обосновываюми материалами
2.8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	106 161,04	139 614,25	106 759,60	В соответствии с обосновываюми материалами
2.9	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	179 933,17	289 374,11	215 853,11	В соответствии с обосновываюми материалами
2.10	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс. руб.	168 793,86	34 170,34	96 345,69	В соответствии с обосновываюми материалами
2.11	Расходы на оплату услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 145 124,38	3 540 097,65	3 534 373,11	В соответствии с обосновываюми материалами
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования	тыс. руб.	-159 658,34	231 586,40	-446 409,54	В соответствии с обосновываюми материалами
4	Расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс. руб.	0,00	4 417 126,91	0,00	В соответствии с обосновываюми материалами
5	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	977 120,46	980 652,83	933 916,49	В соответствии с обосновываюми материалами
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	681 945,29	1 020 559,47	732 666,99	В соответствии с обосновываюми материалами
7.	Итого необходимая валовая выручка по содержанию сетей	тыс. руб.	11 512 476,34	18 363 607,33	12 407 438,81	
8.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 808 374,80	3 243 178,19	2 978 567,97	
9.	ВСЕГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14 320 851,14	21 606 785,52	15 386 006,78	

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «Против».**

**Решение:**

**Принято большинством голосов.**

#### **4. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/18**

**«Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на период 2023 - 2027 годов»**

**Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.**

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» в адрес Минтарифов ВО направлена позиция в письме №13/23 от 18.12.2023, согласно которой он голосует «против», так как как уведомление о заседании правления представлено ему и Ассоциации «НП Совет рынка» только в 17:30 18.12.2023 г. В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки сетевых организаций, утвержденные на долгосрочный период регулирования тарифы на услуги по передаче электрической энергии ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном данными Методическими указаниями.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен с учетом прогнозных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии, определенных приказами Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 № 784/23 и от 31.10.2023 № 782/23.

#### 1. Оценка достоверности данных.

Определение единых (котловых) тарифов произведено на основе необходимой валовой выручки (НВВ), дифференцированной по уровням напряжения и рассчитанной для всех сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Воронежской области.

Ответственность за достоверность информации, используемой для расчета тарифов, несут уполномоченные лица регулируемых организаций.

#### 2. Анализ соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

При проведении расчетов и подготовке заключения эксперты ДГРТ ВО руководствовались действующими нормативно-правовыми документами в сфере электроэнергетики:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

#### 3. Анализ основных показателей, используемых для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии за 2022-2023 гг. и предложения на расчетный период 2024 г.

№	Показатели	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	Отклонение,	2024 г.	Отклонение,
---	------------	----------	---------	---------	-------------	---------	-------------

п/п					%		%
1	Поступление в сеть эл/энергии	млн. кВтч	9 625,56	9 754,28	101%	9 813,85	101%
2	Потери эл/энергии	млн. кВтч	1 369,03	1 252,84	92%	1 256,23	100%
3	Полезный отпуск эл/энергии, всего, в т.ч.:	млн. кВтч	8 239,81	8 485,35	103%	8 541,44	101%
3.1.	ВН	млн. кВтч	1 513,94	3 059,52	202%	2 895,93	95%
3.2.	СН1	млн. кВтч	208,05	349,28	168%	354,70	102%
3.3.	СН2	млн. кВтч	950,25	1 920,17	202%	2 059,98	107%
3.4.	НН	млн. кВтч	1 445,87	3 156,38	218%	3 230,84	102%
4	Полезный отпуск мощности, всего, в т.ч.:	МВт	1 236,76	1 277,49	103%	1 285,58	101%
4.1.	ВН	МВт	451,81	460,43	102%	434,64	94%
4.2.	СН1	МВт	54,74	47,16	86%	47,82	101%
4.3.	СН2	МВт	259,58	262,05	101%	280,79	107%
4.4.	НН	МВт	470,65	507,85	108%	522,33	103%

Объемные показатели для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год приняты на основе баланса электрической энергии и мощности в электрических сетях территориальных сетевых организаций сформированы в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Воронежской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП» (далее СПБ на 2024 год).

Следует отметить, что в соответствии с СПБ на 2024 год объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях на 2024 год утвержден в размере 1256,8869 млн. кВтч., в расчет котловых тарифов на 2024 год объем потерь не соответствует принятому на 2024 год в связи с лишением статуса территориальной сетевой организации АО «Минудобрения».

#### 4. Анализ экономической обоснованности расходов регулируемых организаций.

Оценка экономической обоснованности расходов на передачу электроэнергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии, производилась экспертами Минтарифов ВО в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере ценообразования на электроэнергию и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям Воронежской области на 2024 год учтен один «котлодержатель» – филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии необходимая валовая выручка на содержание сетей филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» (с учетом услуг ПАО «ФСК ЕЭС») определена на 2024 г. в размере 12 407 438,81 тыс. руб. В том числе денежные средства в размере 637 136,39 тыс. руб. учтены в расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в целях расчета ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей других территориальных сетевых организаций (с учетом услуг ПАО «ФСК ЕЭС») определена методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и принята на 2024 г. в сумме 2 833 822,38 тыс. руб.

В итоге, необходимая валовая выручка на содержание сетей всех сетевых организаций региона (с учетом услуг ПАО «ФСК ЕЭС») определена на 2024 г. в сумме 15 241 261,19 тыс. руб.

Расходы сетевых организаций региона на электрическую энергию, приобретаемую для компенсации потерь в сетях, приняты в сумме 4 839 195,53 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка региона для определения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии в регулируемом периоде составит 20 080 456,72 тыс. руб.

#### 5. Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, используемой для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на территории Воронежской области, по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице:

№ пп	Показатели	Ед. изм.	2022 год	2023 год	Отклонение, %	2024 год	Отклонение, %
1	НВВ на содержание сетей территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	2 314 886	2 561 514	111%	2 833 822	111%
2	НВВ на содержание сетей филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»	тыс. руб.	9 826 590	11 512 476	117%	12 407 439	108%
3	Расходы на оплату потерь электроэнергии	тыс. руб.	4 332 429	4 579 726	106%	4 839 196	106%
4	Всего НВВ региона для расчета тарифов	тыс. руб.	16 473 906	18 653 717	113%	20 080 457	108%
5	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	8 240	8 485	103%	8 541	101%
6	Среднегодовой одноставочный тариф	руб./МВтч	1 999	2 198	110%	2 351	107%

#### 6. Выводы.

Согласно п. 11(1) «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулируемые тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются на регулируемый период с календарной разбивкой по полугодиям.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии, предлагаемые к установлению с 01.01.2022 г., определены исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии 2022 года над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С 01.07.2024 г. рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии не превышает увеличение, определенное приказом Федеральной антимонопольной службы об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Воронежской области на 2024 г.

Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 г. произведен в соответствии с положениями п. 81(5) Основ ценообразования с учетом объемов перекрестного субсидирования в составе указанных тарифов.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом дифференциации, предусмотренной п. 71 Основ ценообразования.

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «Против».**

**Решение:**

**Принято большинством голосов.**

**5. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/149 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Райтеплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области на период 2023-2025 годы»**

Выступили: Кантемир В.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В целях устранения технической ошибки предлагается Внести в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/149 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Райтеплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области на период 2023-2025 годы» (в редакции решения Правления Минтарифов ВО от 12.12.2023 № 62/39) следующие изменения:

1. В наименовании решения, по тексту решения, по тексту Приложений к решению, слова «в границах Садовского сельского поселения» заменить словами «в границах Садовского сельского поселения, Аннинского городского поселения».

2. Приложение № 3 к решению изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для аннинского муниципального унитарного предприятия «Райтеплосеть» осуществляющего горячее водоснабжение потребителей в границах Садовского сельского поселения, Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области

Период	Для бюджетных и прочих потребителей <*>		Для населения (тарифы указываются с учетом НДС) <***>	
	компонент на холодную воду, рублей за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, рублей/Гкал	компонент на холодную воду, рублей за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, рублей/Гкал
с 01.12.2022 по 31.12.2023	45,76	2559,91	-	-
с 01.01.2024 по 30.06.2024	45,76	2559,91	45,76	2559,91
с 01.07.2024 по 31.12.2024	50,11	2789,96	50,11	2789,96

с 01.01.2025 по 30.06.2025	50,11	2789,96	50,11	2789,96
с 01.07.2025 по 31.12.2025	51,15	3012,15	51,15	3012,15

<\*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, регулируемая организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

<\*\*\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 части II Налогового кодекса Российской Федерации.».

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

#### **6. О признании утратившими силу отдельных решений Правления ДГРТ ВО.**

Выступили: Кантемир В.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с прекращением осуществления организацией регулируемого вида деятельности, руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406

«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 23.11.2021 № 2009 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283

«Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», предлагается признать утратившими силу с 01 января 2024 года:

- Решение Правления ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/56 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ЭкоНива Молоко Воронеж», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2022 - 2026 годов»;

- Решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/118 «О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/56 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ЭкоНива Молоко Воронеж», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2022 - 2026 годов».

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**7. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год**

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании заявления ООО «РВК-Воронеж» (вх. от 28.04.2023 № 55-10/2368) приказом министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифы ВО) от 15.05.2023 открыто дело № 505-Д «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год».

Экспертная группа в составе: заместителя министра - начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н. рассмотрела представленные ООО «РВК-Воронеж» заявление и обосновывающие материалы для установления тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения (далее – тариф на подключение).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «РВК-Воронеж», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью и.о. генерального директора ООО «РВК-Воронеж» Тишанинова С.М. и уполномоченных лиц.

При рассмотрении представленных ООО «РВК-Воронеж» документов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);
- постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;
- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования, тариф на подключение включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (далее – ставка тарифа за подключаемую нагрузку) и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

#### **Расчет тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения**

1. Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоснабжения рассчитывается в соответствии с п. 117 Методических указаний:

$$T_{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i}$$

где:

$P_i^M$  - расчетный объем расходов на  $i$ -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

$M_i$  - расчетный объем подключаемой на  $i$ -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

В представленных ООО «РВК-Воронеж» данных о планируемых к подключению в 2024 году объектах и необходимой мощности для их подключения составляет 1 021,12605 куб. м в сутки.

По результатам анализа представленных материалов расчетный объем подключаемой нагрузки ( $M_i$ ) на 2024 год принят экспертами Минтарифов ВО в соответствии с предложением ООО «РВК-Воронеж» в размере 1 021,12605 куб. м в сутки.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год в соответствии с предложением ООО «РВК-Воронеж» составляет 12 838,72000 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из источников информации, в том числе данных бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год принят экспертами Минтарифов ВО в размере 2 388,74059 тыс. руб. (без НДС) на основании информации о фактических расходах в части технологического присоединения за 2022 год, представленной ООО «РВК-Воронеж», с учетом количества подключенных объектов и индексов потребительских цен, определенных в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [ст. 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

По итогам 2022 года фактические затраты в части подключения к системе водоснабжения составили в размере 634,16690 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России, показатели инфляции в среднем на 2023 год составляют 105,8 %, на 2024 год – 107,2 %.

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них составит:

$$634,16690/61*186*1,058*1,072 = 2\,193,14392 \text{ тыс. руб.}$$

где:

61 – количество подключенных объектов в 2022 году;

186 – количество планируемых к подключению объектов на 2024 год.

Величина ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети соответствии с п. 117 Методических указаний определена в размере:

$$2\,193,14392 / 1\,021,12605 = 2,14777 \text{ тыс. руб./куб. м. в сутки (без НДС)}$$

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной и (или) канализационной сети устанавливается, исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

При расчете ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) учитываются расходы регулируемых организаций на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них, определенные с учетом предложений регулируемых организаций в зависимости от применяемых материалов, типа прокладки сетей, в том числе глубины залегания сетей, стесненности условий при прокладке сетей, типа грунтов.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей водоснабжения заявлен ООО «РВК-Воронеж» в сумме 57 153,65345 тыс. руб. (без НДС).

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год принят экспертами Минтарифов в размере 55 241,56321 тыс. руб. на основании сметных расчетов и принятых расходов в части технологических присоединений в 2022 году с учетом протяженности сетей и индексов цен производителей, определенных в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [ст. 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской

Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России, показатели ИЦП на 2023 год составляют 105,9 %, на 2024 год – 105,2 %.

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром 40 мм и менее протяженностью 0,5970 км прокладкой открытым способом составила 2 190,98409 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром 40 мм и менее протяженностью 0,46400 км прокладкой методом горизонтального направленного бурения (далее ГНБ) составила 5 295,30253 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) протяженностью 0,10085 км прокладкой открытым способом составила 417,19647 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) протяженностью 1,22590 км прокладкой методом ГНБ составила 14 344,64192 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) протяженностью 0,00400 км прокладкой открытым способом составила 29,49510 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) протяженностью 0,57550 км прокладкой методом ГНБ составила 6 900,44058 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) протяженностью 0,14500 км прокладкой открытым способом составила 1 137,31464 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) протяженностью 0,64498 км прокладкой методом ГНБ составила 9 493,33523 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) протяженностью 0,00300 км прокладкой открытым способом составила 32,44747 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) протяженностью 0,63224 км прокладкой методом ГНБ составила 12 578,75584 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) протяженностью 0,00300 км прокладкой открытым способом составила 52,14611 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) протяженностью 0,11600 км прокладкой методом ГНБ составила 3 201,89981 тыс. руб. (без НДС).

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм и менее прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$2\,190,98409 / 0,5970 / (1-0,2) = 4\,587,48762 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм и менее прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:

$$5\,295,30253 / 0,46400 / (1-0,2) = 14\,265,36242 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$417,19647 / 0,10085 / (1-0,2) = 5\,171,00240 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:

$$14\,344,64192 / 1,22590 / (1-0,2) = 14\,626,643361 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$17,84822 / 0,00400 / (1-0,2) = 5\,577,56989 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:

$$6\,900,44058 / 0,57550 / (1-0,2) = 14\,987,92481 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$759,72544 / 0,14500 / (1-0,2) = 6\,549,35726 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:

$$9\,493,33523 / 0,64498 / (1-0,2) = 18\,398,50699 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$19,28479 / 0,00300 / (1-0,2) = 8\,035,33112 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:

$$12\,578,75584 / 0,63224 / (1-0,2) = 24\,869,42427 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$22,14829 / 0,00300 / (1-0,2) = 9\,228,45580 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:

$$3\,201,89981 / 0,11600 / (1-0,2) = 34\,503,23073 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

По результатам экспертной оценки предлагается установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РВК-Воронеж», включающие в себя:

- ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения в размере 2,14777 тыс. руб. за 1 куб. м в сутки (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из труб диаметром 40 мм и менее прокладкой открытым способом в размере 4 587,48762 тыс. руб./км (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из труб диаметром 40 мм и менее прокладкой методом ГНБ в размере 14 265,36242 тыс. руб./км (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из труб диаметром от 40 мм

- до 70 мм прокладкой открытым способом в размере 5 171,00240 тыс. руб./км (без НДС);
- ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из труб диаметром от 40 мм до 70 мм прокладкой методом ГНБ в размере 14 626,64361 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 70 мм до 100 мм прокладкой открытым способом в размере 5 577,56989 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 70 мм до 100 мм прокладкой методом ГНБ в размере 14 987,92481 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм прокладкой открытым способом в размере 6 549,35726 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм прокладкой методом ГНБ в размере 18 398,50699 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 150 мм до 200 мм прокладкой открытым способом в размере 8 035,33112 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм прокладкой методом ГНБ в размере 24 869,42427 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 200 мм до 250 мм прокладкой открытым способом в размере 9 228,45580 тыс. руб./км (без НДС);
  - ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 200 мм до 250 мм прокладкой методом ГНБ в размере 34 503,23073 тыс. руб./км (без НДС).

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной  
системе холодного водоснабжения  
ООО «РВК-Воронеж»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Всего за период
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	71 245,09793
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	57 434,70713
1.1.1	расходы на строительство сетей водоснабжения	тыс. руб.	55 241,56321
1.1.2	расходы на проектирование	тыс. руб.	-
1.1.3	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-
1.1.4	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	-
1.1.5	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	-
1.1.6	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-
1.1.7	прочие расходы	тыс. руб.	2 193,14392
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-

1.3	Налог на прибыль	%	20
2	Структура расходов		-
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее прокладкой открытым способом	тыс. руб.	2 190,98409
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	5 295,30253
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	417,19647
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	14 344,64192
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	17,84822
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	6 900,44058
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	759,72544
2.1.8	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	9 493,33523
2.1.9	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	19,28479
2.1.10	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	12 578,75584
2.1.11	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	22,14829
2.1.12	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	3 201,89981
2.1.13	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	2 193,14392
3	Протяженность сетей	км	4,561147
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	4,51147
3.1.1	протяженность сетей диаметром 40 мм и менее прокладкой открытым способом	км	0,59700
3.1.2	протяженность сетей диаметром 40 мм и менее прокладкой методом ГНБ	км	0,46400
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,10085
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	км	1,22590
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,00400
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	км	0,57550
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,14500
3.1.8	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	км	0,64498
3.1.9	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,00300
3.1.10	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	км	0,63224

	(включительно) прокладкой методом ГНБ		
3.1.11	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,00300
3.1.12	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ		0,11600
3.1.13	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1 021,12605
5	Предлагаемые тарифы на подключение		-
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	-
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	4 587,48762
5.1.2	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	14 265,36242
5.1.3	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	5 171,00240
5.1.4	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	14 626,64361
5.1.5	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	5 577,56989
5.1.6	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	14 987,92481
5.1.7	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	6 549,35726
5.1.8	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	18 398,50699
5.1.9	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	8 035,33112
5.1.10	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	24 869,42427
5.1.11	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	9 228,44580
5.1.12	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	34 503,23073
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.3.1	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	2,14777

\* Предлагаемые тарифы на подключение указаны без НДС

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**8. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения**

**общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год**

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании заявления ООО «РВК-Воронеж» (вх. от 28.04.2023 № 55-10/2368/1) приказом министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифы ВО) от 15.05.2023 открыто дело № 508-Д «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год».

Экспертная группа в составе: заместителя министра - начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н. рассмотрела представленные ООО «РВК-Воронеж» заявление и обосновывающие материалы для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и водоотведения (далее – тариф на подключение).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «РВК-Воронеж», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью и.о. генерального директора ООО «РВК-Воронеж» Тишанинова С.М. и уполномоченных лиц.

При рассмотрении представленных ООО «РВК-Воронеж» документов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

- постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной

стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования, тариф на подключение включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (далее – ставка тарифа за подключаемую нагрузку) и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

#### **Расчет тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения**

1. Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоснабжения рассчитывается в соответствии с п. 117 Методических указаний:

$$T_{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i}$$

где:

$P_i^M$  - расчетный объем расходов на  $i$ -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

$M_i$  - расчетный объем подключаемой на  $i$ -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

В представленных ООО «РВК-Воронеж» данных о планируемых к подключению в 2024 году объектах и необходимой мощности для их подключения составляет 1 075,05 куб. м в сутки.

По результатам анализа представленных материалов расчетный объем подключаемой нагрузки ( $M_i$ ) на 2024 год принят экспертами Минтарифов ВО в соответствии с предложением ООО «РВК-Воронеж» в размере 1 075,05 куб. м в сутки.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год в соответствии с предложением ООО «РВК-Воронеж» составляет 2 117,13897 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из источников информации, в том числе данных бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год принят экспертами Минтарифов ВО в размере 1 943,97884 тыс. руб. на основании принятых

расходов в части технологических присоединений в 2022 году с учетом количества подключенных объектов и индексов потребительских цен, определенных в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [ст. 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

По итогам 2022 года фактические затраты в части подключения к системе водоотведения составили в размере 429,83902 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России, показатели инфляции в среднем на 2023 год составляют 105,8 %, на 2024 год – 107,2 %.

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них составит 1 943,97884 тыс. руб.

Величина ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети соответствии с п. 117 Методических указаний определена в размере:

$$1\ 943,97884 / 1\ 075,05 = 1,80827 \text{ тыс. руб./куб. м. в сутки (без НДС)}$$

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной и (или) канализационной сети устанавливается, исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

При расчете ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) учитываются расходы регулируемых организаций на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них, определенные с учетом предложений регулируемых организаций в зависимости от применяемых материалов, типа прокладки сетей, в том числе глубины залегания сетей, стесненности условий при прокладке сетей, типа грунтов.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей водоснабжения заявлен ООО «РВК-Воронеж» в сумме 71 345,24107 тыс. руб. (без НДС).

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год принят экспертами Минтарифов в размере 65 122,68149 тыс. руб. на основании сметных расчетов и принятых расходов в части технологических присоединений в 2022 году с учетом протяженности сетей и индексов цен производителей, определенных в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [ст. 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России, показатели ИЦП на 2023 год составляют 105,9 %, на 2024 год – 105,2 %.

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) протяженностью 0,400 км прокладкой открытым способом составила 1 789,02171 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) протяженностью 2,385 км прокладкой методом ГНБ составила 23 652,86675 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) протяженностью 2,53000 км прокладкой методом ГНБ составила 25 443,84931 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) протяженностью 0,02220 км прокладкой открытым способом составила 117,90771 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) протяженностью 0,15150 км прокладкой открытым способом составила 533,59139 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) протяженностью 0,86310 км прокладкой методом ГНБ составила 12 642,59474 тыс. руб. (без НДС).

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) протяженностью 0,10250 км прокладкой открытым способом составила 942,84988 тыс. руб. (без НДС).

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:  
 $1\ 789,02171 / 0,400 / (1-0,2) = 5\ 590,69284$  тыс. руб./км (без НДС)

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:  
 $23\ 652,86675 / 2,385 / (1-0,2) = 12\ 396,68068$  тыс. руб./км (без НДС)

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:  
 $25\ 443,84931 / 2,53000 / (1-0,2) = 12\ 571,07179$  тыс. руб./км (без НДС)

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$117,90771 / 0,02220 / (1-0,2) = 6\ 638,94775 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$533,59139 / 0,15150 / (1-0,2) = 4\ 402,56922 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ с учетом налога на прибыль составит:  
 $12\ 642,59474 / 0,86310 / (1-0,2) = 18\ 309,86378$  тыс. руб./км (без НДС)

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом с учетом налога на прибыль составит:

$$942,84988 / 0,10250 / (1-0,2) = 11\ 498,16924 \text{ тыс. руб./км (без НДС)}$$

По результатам экспертной оценки предлагается установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «РВК-Воронеж», включающие в себя:

- ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе водоотведения в размере 1,80827 тыс. руб. за 1 куб. м в сутки (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность канализационной сети из труб диаметром от 40 мм до 70 мм прокладкой открытым способом в размере 5 590,69284 тыс. руб./км (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность канализационной сети из труб диаметром от 40 мм до 70 мм прокладкой методом ГНБ в размере 12 396,68068 тыс. руб./км (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 70 мм до 100 мм прокладкой методом ГНБ в размере 12 571,07179 тыс. руб./км (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм прокладкой открытым способом в размере 6 638,94775 тыс. руб./км (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 150 мм до 200 мм прокладкой открытым способом в размере 4 402,56922 тыс. руб./км (без НДС).

- ставку тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм прокладкой методом ГНБ в размере 18 309,86378 тыс. руб./км (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 200 мм до 250 мм прокладкой открытым способом в размере 11 498,16924 тыс. руб./км (без НДС).

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «РВК-Воронеж»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Всего за период
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	83 347,33070
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	67 066,66033
1.1.1	расходы на строительство сетей канализации	тыс. руб.	65 122,68149
1.1.2	расходы на проектирование	тыс. руб.	
1.1.3	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	
1.1.4	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	
1.1.5	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	
1.1.6	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
1.1.7	прочие расходы	тыс. руб.	1 943,97884
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.3	Налог на прибыль	%	
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	65 122,68149
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	1 789,02171
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	23 652,86675
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб.	25 443,84931

2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	117,90771
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	533,59139
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ		12 642,59474
2.1.8	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб.	942,84988
2.1.9	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	-
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	1 943,97884
3	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	6,45430
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	-
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,400
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	км	2,385
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	км	2,53000
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,02220
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,15150
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	км	0,86310
3.1.8	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом	км	0,10250
3.1.9	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	-
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1 075,05
5	Предлагаемые тарифы на подключение		-
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	-
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	5 590,69284
5.1.2	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	12 396,68068
5.1.3	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	12 571,07179
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	6 638,94775
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	4 402,26922

5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) прокладкой методом ГНБ	тыс. руб./км	18 309,86378
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) прокладкой открытым способом	тыс. руб./км	11 498,16924
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей	-	-
5.3.1	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку куб. м в сутки	тыс. руб./ куб. м	1,80827

\* Предлагаемые тарифы на подключение указаны без НДС

**Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

Председатель Правления

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Колесникова Л.А.

Попова Н.И.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.