



КОПИЯ
ВЕРНА

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25 декабря 2025 года

№ 666-ЭЭ/НПА

г. Новосибирск

О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24, постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 25.12.2025 № 56)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Скорректировать на 2026 год необходимую валовую выручку сетевых организаций в Новосибирской области, установленную на долгосрочные периоды регулирования, согласно приложению № 1.
2. Скорректировать на 2026 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии), установленные на долгосрочные периоды регулирования, согласно приложению № 2.
3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.11.2022 № 291-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

в Новосибирской области на 2023-2027 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 06.12.2022 № 612-ЭЭ, от 26.12.2023 № 777-ЭЭ/НПА, от 16.04.2024 № 79-ЭЭ/НПА, от 02.12.2024 № 321-ЭЭ/НПА (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 24.06.2025 № 115-ЭЭ/НПА)) следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу в строках 1 и 2 установленный на 2026 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в таблице приложения № 2 к приказу в строках 1 и 2 столбцы 17-22 признать утратившими силу.

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 02.12.2024 № 323-ЭЭ/НПА «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области на 2025-2029 годы» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу в строках 1 и 3 установленный на 2026 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в таблице приложения № 2 к приказу в строках 1 и 3 столбцы 8-13 признать утратившими силу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров



Приложение № 1
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 25.12.2025 № 666-ЭЭ/НПА

Таблица

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций на 2026 год
(без учета оплаты потерь)**

№	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	2026	104 710,9
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	2026	120 072,5
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	2026	384 084,5
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский»	2026	116 711,5

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 25.12.2025 № 666-ЭЭ/НПА

Таблица

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
(согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)**

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) (плательщик) – Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654) (получатель)	585 756,00	226,37	1,13313	538 161,13	210,70	1,05470

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) (плательщик) – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) (получатель)	324 708,67	287,72	0,78985	319 284,87	287,72	0,78985
Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) (плательщик) – Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) (получатель)	1 440 472,02	590,95	2,82077	1 663 557,47	667,23	3,26930
Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) (плательщик) – Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский» (получатель)	751 350,54	418,40	1,58152	777 403,23	585,61	1,80037



КОПИЯ
ВЕРНА

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

25.12.2025

№ 56

Председательствующий:	Асмодьяров Г.Р.
Секретарь правления:	Сухорукова Н.С.
Присутствовали:	
члены правления департамента:	Марунченко Е.Г. Легостаева Е.О. Меленчук А.А. Хижняк О.Н. Шевченко Ю.О. (заочно)
специалисты аппарата департамента:	Черногубова Е.В.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается к протоколу):

АО «РЭС»	Ожогов А.А.
----------	-------------

ООО «СИБЭЛС»	Геворкова Д.Р., Сигитов А.В.
--------------	------------------------------

ПОВЕСТКА ДНЯ:

4. О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Черногубовой Е.В.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

4. О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, установленных на

долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Черногубовой Е.В.

Слушали Черногубову Е.В.

Черногубова Е.В. в соответствии с заключением (*текст заключения прилагается к протоколу, приложение № 4-ЭЭ*) изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов:

- о корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, установленных на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893);

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.11.2022 № 291-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области на 2023-2027 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 06.12.2022 № 612-ЭЭ, от 26.12.2023 № 777-ЭЭ/НПА, от 16.04.2024 № 79-ЭЭ/НПА, от 02.12.2024 № 321-ЭЭ/НПА (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 24.06.2025 № 115-ЭЭ/НПА)) следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу в строке 2 установленный на 2026 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу с 1 января 2026 года;

2) в таблице приложения № 2 к приказу в строке 2 столбцы 17-22 признать утратившими силу с 1 января 2026 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А., представителям ООО «СИБЭЛС» Геворковой Д.Р., Сигитову А.В. задать вопросы Черногубовой Е.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Геворкова Д.Р., Сигитов А.В., Черногубова Е.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно заключению Черногубовой Е.В.

Ожогов А.А. поддержал доводы, изложенные в заключении АО «РЭС» по результатам проведенной экспертизы предложения по формированию необходимой валовой выручки ООО «СИБЭЛС», направленном письмом от 10.12.2025 № РЭС-01/12541, и попросил приложить указанное заключение к материалам тарифного дела.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления департамента голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Скорректировать с 1 января 2026 года необходимую валовую выручку на 2026 год, установленную на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» в следующем размере:

№	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	2026	120 072,5

2. Скорректировать с 1 января 2026 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, установленные на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, в следующем размере:

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) (плательщик) – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) (получатель)	324 708,67	287,72	0,78985	319 284,87	287,72	0,78985

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.11.2022 № 291-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области на 2023-2027 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 06.12.2022 № 612-ЭЭ, от 26.12.2023 № 777-ЭЭ/НПА, от 16.04.2024 № 79-ЭЭ/НПА, от 02.12.2024 № 321-ЭЭ/НПА (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 24.06.2025 № 115-ЭЭ/НПА)) следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу в строке 2 установленный на 2026 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу с 1 января 2026 года;

2) в таблице приложения № 2 к приказу в строке 2 столбцы 17-22 признать утратившими силу с 1 января 2026 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Меленчук А.А. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Шевченко Ю.О. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Шевченко Ю.О. проголосовала «против» (мнение прилагается к протоколу).

Черногубова Е.В. сообщила следующее: отклонение размера необходимой валовой выручки ООО «СИБЭЛС» на 2026 год относительно размера, направленного до заседания правления представителю Ассоциации НП «Совет рынка», обусловлено дополнительным учетом в ее составе налога на доход по факту 2024 года, подлежащего учету в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать с 1 января 2026 года необходимую валовую выручку на 2026 год, установленную на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» в следующем размере:

№	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	2026	120 072,5

2. Скорректировать с 1 января 2026 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, установленные на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области, в следующем размере:

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) (плательщик) – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) (получатель)	324 708,67	287,72	0,78985	319 284,87	287,72	0,78985

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.11.2022 № 291-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области на 2023-2027 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 06.12.2022 № 612-ЭЭ, от 26.12.2023 № 777-ЭЭ/НПА, от 16.04.2024 № 79-ЭЭ/НПА, от 02.12.2024 № 321-ЭЭ/НПА (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 24.06.2025 № 115-ЭЭ/НПА)) следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу в строке 2 установленный на 2026 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу с 1 января 2026 года;

2) в таблице приложения № 2 к приказу в строке 2 столбцы 17-22 признать утратившими силу с 1 января 2026 года.».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Верно,
начальник отдела организационной
и информационной работы



Н.С. Сухорукова

Заключение

по результатам рассмотрения предложения Общества с ограниченной ответственностью «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893, ОГРН 1185476082428) на 2026 год о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов

I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год

Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) (далее – ООО ИЦ «Сибирьэнергия»), в соответствии с письмом от 22.07.2024 № 175/2024 произвело смену наименования Общества с ООО ИЦ «Сибирьэнергия» на Общество с ограниченной ответственностью «СИБЭЛС» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) (далее - ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) или Организация), обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент).

Предложение о размере цен (тарифов) Организацией размещено на сайте www.sibels.ru.

В отношении Организации осуществляется государственное регулирование с 2019 года, очередной долгосрочный период регулирования (5 лет) начался у Организации с 2023 года и закончится в 2027 году. Приказом департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) от 15.11.2022 № 290-ЭЭ установлены долгосрочные параметры регулирования для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) на 2023-2027 годы; приказом от 15.11.2022 № 291-ЭЭ для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) установлена необходимая валовая выручка и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с АО «РЭС» на 2023-2027 годы.

Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) было создано 21.09.2018. в соответствии с решением № 1 единственного учредителя Перминовой А.В., свидетельство о постановке на налоговый учет от 03.10.2018. В соответствии с выпиской ЕГРЮЛ от 11.09.2025 владение долей в уставном капитале ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) изменилось и составило: АО «СибПСК» 2,375%, ООО «ТРАСТЪ» 4%, ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) 22,5%, ООО «НСК Электросеть» 3%, ООО «Энергопроект» 16%, ООО «ТЭС» 23,5%, ООО «НЭКСТ» 11%, ООО «Корак» 10%, физическое лицо - Михайлова Т.П. 7,625%.

Учетная политика для целей бухгалтерского и налогового учета ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) утверждена приказом от 31.12.23 № 6/н (далее – Учетная политика). В соответствии с разделом 5 Учетной политики в себестоимость включаются все расходы, включая общепроизводственные расходы, ежемесячно, собранные на счете 25 «Общепроизводственные расходы» списываются на счет 20 «Основное производство» пропорционально выручке по видам доходов в разрезе видов оказываемых услуг. В соответствии с разделом 9 Учетной политики в Организации ведется раздельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности:

- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по осуществлению технологического присоединения;
- по сдаче имущества в аренду;
- от прочих услуг.

Положение по закупке товаров, работ, услуг для нужд Организации утверждено протоколом внеочередного собрания участников от 28.12.24.

ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности, а также на праве аренды, согласно договорам аренды, заключенным с ООО «ТЭС», ООО «ТРАСТЪ», ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744), ООО «НСК-Электросеть», ООО «СибПСК», и осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793 с дополнительным соглашением о замене стороны № УЭ-а-69-20-02456-ДС024 от 03.06.2024 по договору № УЭ-а-69-20-02456 от 31.12.2020, заключенного с территориальной сетевой Организацией - котлодержателем АО «РЭС», в котором учтены вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства (с учетом доп. соглашений).

ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с предложением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, установленных на долгосрочный период 2023-2027 годы с приложением обосновывающих материалов (письмо от 30.01.25. № 116), уточненная заявка направлена письмом от 16.10.25. № 339. Организацией также был направлен отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2024 год, первое полугодие 2025 года.

Организация применяла упрощенную систему налогообложения с объектом «доходы, уменьшенные на величину расходов» в соответствии с Учетной политикой в 2024 году.

В соответствии с информационным письмом Организации от 19.09.2025 №291/2028, в связи с утратой в III квартале 2025 года права на применение упрощенной системы налогообложения согласно пункту 4 статьи 346.13 Налогового Кодекса РФ, Организация перешла на общую систему налогообложения с 01.07.2025 года.

По результатам рассмотрения представленных Организацией материалов по обоснованию НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии департаментом в соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), произведена корректировка НВВ и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

1. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Предложение ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) о корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период 2023-2027 годов, соответствует требованиям п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила № 1178). Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правила № 1178.

Расчеты НВВ и тарифов произведены в соответствии с требованиями Основ ценообразования, Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), Методических указаний № 98-э, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861).

2. Анализ соответствия ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Общество с ограниченной ответственностью «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы (письмо от 30.04.2025 г. №116). В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы (письма от 25.06.2025 № 174/1, от 28.08.25 №246).

По результатам рассмотрения представленных материалов департаментом установлено следующее.

Объекты электросетевого хозяйства, которыми ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет на праве собственности используются в регулируемом виде деятельности (процессе передачи электрической энергии по сетям организации) в соответствии с заключённым с АО «РЭС» (котлодержателем) договором оказания услуг по передаче электрической энергии № УЭ-а-69-20-01793 от 15.10.2020г. (с учётом доп. соглашений) и Приложения № 2 к договору: «Перечень точек приема, поставок и средств измерений электрической энергии», а именно:

1. трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 177,28 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяжённостей которых по трассе составляет 320,424 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 1,48 км,

1-20 кВ – 141,997 км;

ниже 1 кВ- 176,947 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3. Факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4. У ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 375-14-18, что соответствует пункту 4 Критериев № 184.

5. У Организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.sibels.ru, что соответствует пункту 5 Критериев № 184.

6. У Организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев № 184.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил регулирования № 1178 Обществом представлены сведения (письмо от 28.08.25 № 246), что объекты электросетевого хозяйства, ранее находившиеся на праве аренды переданы в собственность ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893). По объектам недвижимости электросетевого хозяйства, внесенным АО «СибПСК», ООО «ТРАСТЪ», ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744», ООО «НСК Электросеть», ООО «Энергопроект», ООО «ТЭС», ООО «НЭКСТ», ООО «Корак», произведена государственная регистрация права собственности, в соответствии с листом записи Единого государственного реестра юридических лиц от 11.09.2025 владение долей в уставном капитале ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) составило: АО «СибПСК» 2,375%, ООО «ТРАСТЪ» 4%, ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744» 22,5%, ООО «НСК Электросеть» 3%, ООО «Энергопроект» 16%, ООО «ТЭС» 23,5%, ООО «НЭКСТ» 11%, ООО «Корак» 10%, Михайлова Т.П. 7,625%,

В соответствии с пп.19)-26) пункта 17 Правил регулирования № 1178 Организацией представлены сведения (письма от 25.06.25 № 174/1, от 13.10.25 №328) о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) не находится под контролем иностранного инвестора.

3. Анализ соответствия ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации

На основании требований подпункта 8 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 для определения крупнейшей территориальной сетевой организации в Новосибирской области проанализированы показатели 8 территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области, соответствующие требованиям абзаца 1 критериев отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1582 (далее – Критерии № 1582): Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее - АО «РЭС»), Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (далее - ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ»), Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее - ОАО «РЖД»), Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (далее – ФГУП «УЭВ»), Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (далее – ООО «НРСК - Сибирь»), Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (далее – ООО «НГСК»), Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (далее – ООО «Сибирские электросети»), Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» (далее – филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»).

Анализ соответствия вышеуказанных ТСО Критериям № 1582 приведен в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Показатели	АО «РЭС»	ФГУП «УЭВ»	ООО «Сибирские электросети»	ООО «ЭНЕРГОТРАНЗ ИТ»	ОАО «РЖД»	ООО «НРСК – Сибирь»	ООО «НГСК»	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»
	Соответствие ТСО Критериям № 1582:	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
1.	ТСО, не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая ТСО, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Новосибирской области:	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
1.1.	трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из ТСО на праве собственности и (или) на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Новосибирской области (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются ТСО для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере) (МВА)	12 031,15	577,76	272,86	222,160	2 326,034	631,91	648,92	90,68
1.2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектной мощностью 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушными и (или) кабельными) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из ТСО, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта РФ (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются ТСО для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере) (км)	4 880,97	2,4	1,48	0,505	0	0	0	0

1.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1–20 кВ; ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
1.4.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет с соблюдением требований абзаца первого каждая из ТСО, соответствующих критериям, указанным в абзаце четвертом Критериев № 1582, Критериям № 184, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта РФ (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в абзацах втором, третьем Критериев № 1582, невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются ТСО для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере) (км)	63 191,58	536,50	464,99	333,53	2988,08	1055,13	1037,36	704,96

Таким образом, ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) не соответствует Критериям № 1582.

Критериям крупнейшей ТСО в административных границах Новосибирской области соответствует АО «РЭС».

4. Анализ соответствия организации условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд

Согласно отчётным данным организации за 2024 год и 9 месяцев 2025 года по Форме 46-ЭЭ (передача) у организации отсутствует потребление электрической энергии на собственные производственные нужды, соответственно:

доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих потребителю и присоединенных к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства, к суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств и принадлежащих иным лицам объектам электросетевого хозяйства, присоединенных к принадлежащим потребителю объектам электросетевого хозяйства отсутствует (менее 60%);

среднемесячная доля отпуска электрической энергии в указанные энергопринимающие устройства, принадлежащие потребителю, к суммарному объему отпуска электрической энергии в энергопринимающие устройства и принадлежащие иным лицам объекты электросетевого хозяйства, присоединенные к принадлежащим потребителю объектам электросетевого хозяйства отсутствует (менее 60%)

Таким образом, ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) не соответствует Критерию соответствия организации условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд.

5. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В ходе анализа представленных ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) материалов в обоснование предложения о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год не было выявлено фактов,

свидетельствующих о недостоверности данных, приведенных в предложениях об установлении (корректировке) необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023, 2024, 2025 и 2026 годы.

6. Анализ соблюдения организацией условий об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности между территориальной сетевой организацией (ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) и исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (департаментом) не заключалось.

II. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующие два года, текущий год и расчетный период регулирования

Анализ технико-экономических показателей ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) проведен по данным бухгалтерской и статистической отчетности, отчетов Организации по итогам производственно-хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учетом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации и отчету по раздельному учету, согласно формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585.

1. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за 2023 год

Анализ технико-экономических показателей ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за период осуществления деятельности по передаче электрической энергии проведен департаментом по данным отчета Организации по итогам производственно – хозяйственной деятельности за 2023 год.

Необходимая валовая выручка (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) и тариф на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям на (базовый) 2023 год были сформированы департаментом методом экономически обоснованных расходов.

2.1. Оценка финансового состояния Организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за отчетный период производился на основании представленной бухгалтерской отчетности, которая сформирована в разрезе основного вида деятельности (передача и распределение электрической энергии).

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2023 год показал следующее.

Общая стоимость активов Организации на конец отчетного периода составила 163 745,0 тыс. руб. и увеличилась на 2 094,0 тыс.руб. (+1,3%) по сравнению с 2022 годом. Рост обусловлен ростом дебиторской задолженности при снижении внеоборотных активов.

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы на конец 2023 года составили 144 648,0 тыс.руб., со снижением к предыдущему отчетному периоду на 4 922,0 (-3,3%). Это обусловлено выбытием у ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) объектов электросетевого хозяйства в отчетном периоде.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года выросли относительно 2022 года на 7 016,0 тыс.руб. (+58,1%) и составили 19 097,0 тыс.руб.

Увеличение оборотных активов относительно 2022 года произошло по следующим позициям:

- запасы (сырье, материалы) на конец 2023 года составили 2 858,0 тыс.руб., по итогам 2022 года составляли 1 365,0 тыс.руб.;

- финансы и другие оборотные активы выросли на конец отчетного периода на 4 952,0 тыс.руб. (+51,2%) и составили 14 615,0 тыс.руб.

Денежные средства и денежные эквиваленты увеличились на 571,0 тыс.руб. (+54,2%), и на конец отчетного периода составили 1 624,0 тыс.руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах сократился на 2,3% (с 8,7% до 8,5%).

Капитал и резервы:

Собственные средства Организации на конец отчетного периода отсутствуют, как и на конец 2022 года. Показатели капитала и резервов имеют отрицательные значения, что обусловлено тем, что Организация работает с убытком и его накопленная величина превышает сумму других элементов собственного капитала.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2023. долгосрочные обязательства предприятия, представленные в балансе долгосрочными заемными средствами, составили 681,0 тыс.руб., что ниже показателя прошлого отчетного периода на 240,0 тыс.руб. (-26,1%).

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 11 443,0 тыс. руб. (+6,2%) и составила 196 504,0 тыс.руб. Краткосрочные обязательства представлены в балансе Организации кредиторской задолженностью.

Чистый оборотный капитал в целом по Организации на конец 2023 года составил - 177 518,0 тыс.руб., на конец 2022 года -172 980,0 тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами Организации. Следовательно, у Организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

Прибыль (убыток) по виду деятельности передача и распределение электрической энергии

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии согласно отчетным данным (Отчет о финансовых результатах, Таблица 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям) (т.3 отчета за 2023 год) величина убытка за 2023 год составила 9 764,0 тыс.руб. который обусловлен, главным образом, несением расходов по аренде объектов электросетевого хозяйства в объеме, предусмотренном заключенными договорами, а также наличием расходов, не признанных департаментом экономически обоснованными при формировании НВВ и тарифов на долгосрочный период регулирования.

Относительные показатели финансового состояния Организации за 2022-2023 годы приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Общества за 2023 год

Таблица 2

Наименование	Нормативное значение	2022	2023
Показатели платежеспособности			
1.Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,005690	0,008260
2.Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,058	0,083
3.Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	0,065	0,097
Показатели финансовой устойчивости			
1.Коэффициент автономии	>=0.5	-0,151	-0,205
2.Доля оборотных средств в активах		0,075	0,117
3.Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	-7,644	-5,880
4.Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,081	0,132
5.Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-14,395	-9,331

Наименование	Нормативное значение	2022	2023
6.Коэффициент маневренности	≤ 0.5	7,147	5,311
7.Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	$\geq 0.6-0.8$	-127,400	-62,351
8.Коэффициент имущества производственного назначения	≥ 0.5	0,000	0,000
9.Коэффициент долгосрочной задолженности		-0,039	-0,021
10.Коэффициент краткосрочной задолженности		0,995	0,997
11.Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,995	0,996
12.Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,005	1,004

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность предприятия, в отчетном периоде вырос по отношению к предшествующему отчетному периоду, и находится на уровне ниже нормативно допустимого значения.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода также не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению. По итогам отчетного периода коэффициент текущей ликвидности по отношению к 2022 году увеличился, и на конец отчетного периода составил 0,097, не достигнув необходимого уровня.

У Организации отсутствует собственный капитал, поэтому коэффициент соотношения заемных и собственных средств и коэффициент автономии имеют отрицательные значения.

Коэффициент маневренности равен 5,311, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности Общества.

Кроме того, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте имеет отрицательные значения, что также свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении Организации, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств, не говоря уже о привлечении заемных средств для развития производства.

2.2. Объем и структура электропотребления за 2023 год

Плановые и фактические показатели за 2023 год представлены в таблице 3.

Таблица 3, млн.кВтч

Показатели	План 2023 года	Факт 2023 года	отклонение от плана 2023г	в % к плану 2023 г
1. Объем электроэнергии всего:	111,753	108,811	- 2,942	-2,6%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями				
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	111,753	108,811	- 2,942	-2,6%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	10,013	7,557	- 2,456	-24,5%
то же, в % к объему энергии	8,96%	6,94%		-22,5%
в том числе в пределах установленного норматива	10,013	7,557	- 2,456	-24,5%
сверх установленного норматива			-	-
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	101,740	101,254	- 0,486	-0,5%
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		111,219		

По отчету Организации объем электрической энергии для отпуска потребителям, присоединенным к сетям ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), по факту 2023 года составил 108,811 млн.кВтч., со снижением к плану на 2,942 млн.кВтч (-2,6%).

Полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям Организации, составил 101,254 млн.кВтч., со снижением к плану на 0,486 млн.кВтч (-0,5%).

Величина технологического расхода электрической энергии (потери), относимая на деятельность по передаче электрической энергии, составила 7,557 млн.кВтч. Фактический процент потерь сложился на уровне 6,94%, что ниже нормативной величины, установленной для ООО ИЦ "Сибирьэнергия" в размере 8,96%.

По отчёту АО «РЭС» объём передачи электрической энергии по сетям Организации с учётом нормативных потерь (объём услуг) составил 111,219 млн.кВтч., со снижением к плану на 0,534 млн.кВтч (-0,5%). Разница с отчётом Организации объясняется тем, что при оплате услуг АО «РЭС» учитывает нормативные объёмы потерь.

Необходимо отметить, что по данным АО «Новосибирскэнергосбыт» технологический объем (потери) электрической энергии за 2023 год, согласно справки составил 7,452 млн.кВтч.

2.3. Условные единицы оборудования

Размер активов на 2023 год был принят департаментом в размере 2 097,88 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными Организации, в 2023 году объем объектов электросетевого хозяйства в пересчете на условные единицы составил 2 097,88 у.е.

2.4. Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за 2023 год приведены, в соответствии с данными бухгалтерского учета по субсчету 26.01. по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии, отражены в таблице ниже.

Таблица 4, тыс.руб.

Показатели	2023 год план	2023 год факт (по счету 26)	2023 факт признано ДТ эк.обоснован.	отклонение от плана 2023 года	в % к плану 2023 года
Подконтрольные расходы	34 066,3	41 212,7	33684,0	-382,3	-1,1%
- услуги производственного характера	28274,2	34346,2	28274,2	0,0	0,0
в т.ч. проведение ремонтных работ, ОТО, испытания, РЗА, из них:	27468,3	32 896,1	27468,3	0,0	0,0
- проведение кап. ремонтов	3647,9		3647,9	0,0	0,0
- оперативное и техническое обслуживание, текущий ремонт, испытания, РЗА	20496,9	26 876,9	20496,9	0,0	0,0
- ТО 3, 6, 9	3323,6		3323,6	0,0	0,0
неотложные и аварийные-восстановительные работы	0,0	6 019,2		0,0	0,0
в т.ч. прочие услуги производственного характера, из них:	805,9	1 450,1	805,9	0,0	0,0
ремонт автотранспорта	19,4		19,4	0,0	0,0
правовое и бухгалтерское обеспечение деятельности организации	417,3		417,3	0,0	0,0
расходы на обучение	92,4		92,4	0,0	0,0
охранная сигнализация ТП	78,0		78,0	0,0	0,0
услуги по проведению торгов	110,1		110,1	0,0	0,0
прочие услуги производственного характера	0,0	1 450,1		0,0	0,0
разработка сайта, тех сопровождение	50,0		50,0	0,0	0,0
услуги банка	38,8		38,8	0,0	0,0
- материалы	617,2	500,6	370,3	-246,8	-0,4
малоценный инвентарь (офис)	0,0	12,7		0,0	0,0
расходы на спецодежду	27,8		27,8	0,0	0,0
ГСМ	231,0	182,8	231,0	0,0	0,0
запчасти для содержания а/транспортного средства	40,0	246,4	40,0	0,0	0,0
хозтовары	71,6	58,7	71,6	0,0	0,0
формирование аварийного запаса	246,8			-246,8	-1,0
- расходы на оплату труда	4378,3	4 267,1	4267,1	-111,2	0,0
- прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	796,5	2 098,7	772,3	-24,3	0,0

Показатели	2023 год план	2023 год факт (по счету 26)	2023 факт признано ДТ эк.обоснован.	отклонение от плана 2023 года	в % к плану 2023 года
услуги связи и интернета	195,4	171,8	171,8	-23,7	-0,1
почтовые услуги	7,4	2,5	2,5	-4,9	-0,7
услуги по уборке помещений	92,8		0,0	-92,8	-1,0
администрирование комп. сети, лицензирование	102,5		0,0	-102,5	-1,0
покупка канцелярских товаров	162,0	130,9	130,9	-31,2	-0,2
расходы на электроэнергию в арендованном помещении	30,7		0,0	-30,7	-1,0
расходы по содержанию здания	108,6		0,0	-108,6	-1,0
расходы по охране труда	58,0	48,9	48,9	-9,1	-0,2
Расходы на обучение		114,7	0,0	0,0	0,0
Командировка		32,3	0,0	0,0	0,0
Копировальные работы		3,8	3,8	3,8	0,0
Лицензии		40,1	40,1	40,1	0,0
Нотариальные и юридические услуги		1 086,6	0,0	0,0	0,0
Обслуживание офисной техники (картриджи)		85,2	85,2	85,2	0,0
Оказание сервисных услуг		6,9	6,9	6,9	0,0
Перерегистрация ККМ с заменой ФН		11,6	11,6	11,6	0,0
Питьевая вода		55,3	0,0	0,0	0,0
Подписка		19,8	19,8	19,8	0,0
Программное обеспечение		9,6	9,6	9,6	0,0
Спецоценка		4,4	4,4	4,4	0,0
Топографо-геодезические		4,1	4,1	4,1	0,0
Транспортные расходы		37,5	0,0	0,0	0,0
Охрана объектов		78,0	78,0	78,0	0,0
Кадастровые работы		20,0	20,0	20,0	0,0
Юридические; нотариальные услуги, консультации		130,0	130,0	130,0	0,0
прочие расходы	39,1	4,7	4,7	-34,4	-0,9
Неподконтрольные расходы	38 263,7	43 738,3	35 996,0	-2267,7	-0,1
- расходы на оплату услуг ФСК	4466,3	5 370,4	5370,4	904,0	0,2
- отчисления на страховые взносы	1331,0	864,4	864,4	-466,6	-0,4
- аренда, всего, в т.ч.:	23 109,4	28 180,0	19902,4	-3207,1	-0,1
аренда объектов электросетевого хозяйства	22 669,0	27 251,5	19469,0	-3200,0	-0,1
аренда офиса	344,4	614,7	344,4	0,0	0,0
аренда склада		224,9		0,0	0,0
аренда транспортных средств	96	88,9	88,9	-7,1	-0,1
- амортизация	8345,0	9 222,3	8416,9	71,9	0,0
--имущественные налоги, в т.ч.:	73,4	101,2	101,1	27,7	0,4
налог на землю	59,9	55,9	55,9	-4,0	-0,1
налог на имущество		45,2	45,2	45,2	0,0
сервитут	13,5			-13,5	-1,0
- налог на доход	938,4	1 386,0	1386,0	447,6	0,5
Итого расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства	72 329,9	84 951,0	69 680,0	-2649,9	0,0
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	33 189,7	25 530,7	25530,7	-7659,0	-0,2
Корректировка по результатам анализа за отчетный период регулирования	-10381,3			10381,3	0,0
Корректировка по показателям надежности и качества	598,8			-598,8	-1,0
Экономия по потерям	4885,0			-4885,0	-1,0
Дополнительно понесенные расходы на оплату потерь по решению суда не компенсированные за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии	1313,0			-1313,0	-1,0
Выпадающие расходы по ТП	327,3			-327,3	-1,0
Прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	0,0	-8377,7	6893,3	6893,3	0,0

Показатели	2023 год план	2023 год факт (по счету 26)	2023 факт признано ДТ эк.обоснован.	отклонение от плана 2023 года	в % к плану 2023 года
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	102 262,4	102 104,0	102104,0	-158,4	0,0
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	69 072,7	69 072,7	69072,7	0,0	0,0
на оплату технологического расхода (потерь)	33189,7	33 031,3	33031,3	-158,4	0,0
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,61808	1,23617	1,15057	0,5	0,9
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,91508	1,82732	1,70078	0,8	0,9
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 у.е.	30,8	30,4	30,4	-0,4	0,0
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	2097,88	2097,88	2097,88	0,0	0,0
Численность, чел.	7,5	8,3	8,3	0,8	0,1
Средняя заработная плата ППП	48 647,8	42 842,6	42 842,6	-5805,2	-0,1

Фактический объем выручки от деятельности по передаче электрической энергии

По результатам 2023 года фактический объем выручки Организации, от предоставления услуг по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», составил 102 104,0 тыс.руб., в том числе выручка на содержание сетей составила 69 072,7 тыс.руб., на оплату потерь 33 031,3 тыс.руб. что отражено в представленной карточке счета 90.01 и подтверждено актами об оказанных услугах, со снижением к плану на 158,4 тыс.руб. (-0,2%).

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по двухставочному тарифу.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год была проведена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э при проведении корректировки НВВ на 2025 год и составила **158,4 тыс.руб. (+Δ НВВ)** (102 262,4 - 102 104,0). ***Корректировка была произведена с учетом индексов потребительских цен по формуле 3 Методических указаний № 98-э.***

Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

Фактические расходы ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за рассматриваемый период по содержанию объектов электросетевого хозяйства составили 86 337,0 тыс.руб. с ростом к плану на 14 007,1 тыс.руб. (+19,4%)

Подконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

По отчету Организации подконтрольные расходы составили 41 212,7 тыс.руб., с ростом к плану на 7 146,4 тыс.руб. (+21,0%).

Услуги производственного характера

В целом расходы по статье «услуги производственного характера» составили 34 346,2 тыс.руб., с ростом к плану на 6 072,0 тыс.руб. (+21,5%), в том числе:

- 32 896,1 тыс.руб. - на проведение ремонтных работ, оперативно-техническое обслуживание, испытания, РЗА, с ростом к плану на 5 427,8 тыс.руб. (+19,8%). Согласно карточкам счетов 26.01 в разрезе статей затрат суммарная величина затрат учитывает:

- расходы по оперативно-техническому обслуживанию в размере 26 876,9 тыс.руб., в соответствии с карточкой счета 26.01, осуществлялись по договорам от 30.07.2022 № 2022.124036, 30.07.2022 № 2022.124027, от 11.10.2022 № 2022.166496, от 24.10.2022 № 2022.174045, от 08.10.2022 № 2022.165701 заключенным с ООО «РЭУ Энергия», представлены в электронном формате подписанные договоры, локально-сметные расчеты на выполнение работ по оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, оперативно-техническим переключениям, по проведению высоковольтных испытаний и измерений на объектах электросетевого хозяйства, снятию

показаний, периодическому осмотру объектов, на проведение профилактического восстановления устройств релейной защиты объектов (протоколы закупочных процедур представлены частично, все закупки производились у единственного поставщика, путем неконкурентного отбора, акты выполненных работ представлены частично (в составе отчета за 2023 год на бумажном носителе (т.1, нумерация страниц отсутствует));

- 6 019,2 расходы на выполнение аварийно-восстановительных работ на КЛ-10 кВ и иных объектах электросетевого хозяйства, в соответствии с договорами подряда, заключенными с ООО РЭУ «Энергия» отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26.01. Согласно представленным обосновывающим материалам расходы составили 5 110,1 тыс.руб.(5081,6+28,5) тыс.руб., расходы подтверждены договорами с ООО РЭУ «Энергия», актам выполненных работ, накладными отпуска материалов на сторону, КС-2, актами-отчетами о ремонте, все материалы представлены дополнительно в электронном формате. Все договоры заключены без проведения конкурсных процедур на выполнение неотложных и аварийно-восстановительных работ электротехнического оборудования (дефектные акты не представлены, протоколы закупочных процедур представлены частично не по всем договорам, все закупки производились у единственного поставщика, путем неконкурентного отбора,)

Таким образом, понесенные расходы на ремонты, оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, оперативно-техническим переключениям, по проведению высоковольтных испытаний и измерений на объектах электросетевого хозяйства, снятию показаний, периодическому осмотру объектов, на проведение профилактического восстановления устройств релейной защиты объектов, а также аварийно-восстановительные ремонты были выполнены одной подрядной организацией ООО РЭУ «Энергия».

Фактические цены по выполненным работам не соответствуют положениям абзацев 2, 3 пункта 29 Основ ценообразования.

Рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, предусмотренные абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, предусмотренные абзацем 5 пункта 29 Основ ценообразования, а также официальная статистическая информация, предусмотренная абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования Организацией не представлены.

Самостоятельно определить цены, предусмотренные абзацами 4, 5, 6 пункта 29 Основ ценообразования по фактически оказанным услугам используя открытые источники информации департамент не может так как набор выполняемых работ, место расположения объектов, временные условия выполнения работ для регулируемой Организации являются индивидуальными, аналоги в открытых источниках не выявлены.

Таким образом в порядке п.31 Основ ценообразования фактически понесенные расходы на проведение ремонтных работ, оперативно-техническое обслуживание, испытания, РЗА признаны департаментом экономически обоснованными в размере не превышающем плановые расходы 27 468,3 тыс.руб.

Превышение затрат по статье «Расходы на проведение ремонтных работ, оперативно-техническое обслуживание, испытания, РЗА» произошло по зависящим от Организации причинам и не может быть признано экономически обоснованным в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования.

- 1 450,1 тыс.руб. - составили расходы на прочие услуги производственного характера, с ростом относительно учтенных в составе подконтрольных расходов прочих услуг

производственного характера (19,4+417,3+92,4+78,0+110,1+50,0+38,8) на 644,2 (+79,9%) , расходы подтверждены карточкой счета 26.01., в том числе по видам затрат:

- 7,4 тыс.руб. метеорологическая информация,
- 13,3 тыс.руб. проверка трансформаторов тока,
- 108,5 тыс.руб. текущее содержание нежилого фонда: ТП-3198 по договору с ООО «СК «Норд-Вест» от 21.05.22 № ТП-3198-1, расходы подтверждены актами выполненных работ (т.4 отчета за 2023 год),
- 267,4 тыс.руб. услуги по передаче электрической энергии б/д, выполнялись АО «РЭС», расходы подтверждены счетами-фактурами за 2023 год (т.3 отчета за 2023 год),
- 75,9 тыс.руб. услуги связи ТП КиК,
- 625,6 тыс.руб. услуги по энергоснабжению и энергетической эффективности, понесены по энергосервисному договору от 19.11.2021 № 2021.177850 с ОО РЭУ «Энергия» (т.3 отчета за 2023 год), расходы подтверждены актами расчета экономии, причитающейся к выплате электросетевой компании,
- 281,0 тыс.руб. – расходы на замену приборов учета потребителей, подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01 (т.3 отчета за 2023 год), согласно актам-отчетом о ремонте силами подрядной Организации РЭУ «Энергия» установлены (заменены) приборы учета на подстанциях, находящихся в обслуживании у ООО ИЦ «Сибирьэнергия», заключенному без проведения конкурентных процедур. Указанные расходы должны осуществляться в рамках энергосервисного договора и компенсироваться за счет учитываемой в составе НВВ экономии на оплату потерь электрической энергии за счет проведенных мероприятий в рамках программы энергосбережения,
- 71,0 тыс.руб. – расходы по замене приборов учета для технического учета электрической энергии, подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01 (т.3 отчета за 2023 год).

Фактические цены по статье «расходы на прочие услуги производственного характера» не соответствуют положениям абзацев 2, 3 пункта 29 Основ ценообразования.

Рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, предусмотренные абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, рыночные цены, предоставляемые Организацией, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, предусмотренные абзацем 5 пункта 29 Основ ценообразования, а также официальная статистическая информация, предусмотренная абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования Организацией не представлены.

Самостоятельно определить цены, предусмотренные абзацами 4, 5, 6 пункта 29 Основ ценообразования по фактически оказанным прочим услугам производственного характера, используя открытые источники информации, департамент не может так как набор выполняемых работ, точная потребность в объемах работ, обоснование требований к их исполнению, место расположения объектов, временные условия выполнения работ для регулируемой Организации являются индивидуальными, аналоги в открытых источниках не выявлены.

Таким образом в порядке п.31 Основ ценообразования фактически понесенные расходы по статье «расходы на прочие услуги производственного характера» признаны департаментом экономически обоснованными в размере не превышающем плановые расходы 805,9 тыс.руб.

Превышение затрат по статье «Расходы на прочие услуги производственного характера» произошло по зависящим от Организации причинам и не может быть признано экономически обоснованным в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования.

Вспомогательные материалы

Фактические расходы по статье «Материалы» составили 500,6 тыс.руб., при плане 617,2 тыс.руб. и включают:

- расходы на малоценный инвентарь для офиса составили 12,7 тыс.руб., указанные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26.01, подтверждены счетами-фактурами за 2023 год (т.3 отчета за 2023 год);

- расходы на ГСМ на транспортное средство, находящееся в аренде, в размере - 182,8 тыс.руб. Фактические расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26.01., подтверждены счетами-фактурами за 2023 год (т.3 отчета за 2023 год);

- расходы на материалы и запчасти содержание автотранспорта – 246,4 тыс.руб., указанные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26.01 (т.4 отчета за 2023 год), в подтверждение понесенных расходов представлены, наряд-заказы, счета-фактуры, транспортные накладные, акты оказанных услуг;

- расходы на хозтовары составили – 58,7 тыс.руб., согласно карточке счета 26.01, (т.3 отчета за 2023 год), счет-фактуры на приобретение хозтоваров представлены частично;

- в составе подконтрольных расходов на 2023 год были предусмотрены расходы на приобретение материалов в целях формирования аварийно-страхового запаса в размере 246,8 тыс.руб., по факту 2023 года приобретение материалов на данные цели Организация не осуществляла. Излишне полученный доход в размере **246,8 тыс.руб.** на приобретение материалов на формирование аварийно-страхового запаса (в том числе в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в резолютивной части решения от 06.05.21 № СП136937/21) подлежит изъятию при корректировке НБВ на 2025г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НБВ). **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

По статье «Материалы» Организация не представила обоснование в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. В карточке счета 26.01 по статье «Материалы» отражены расходы на материалы, закупаемые по цене ниже 100 тыс.руб. В соответствии с п. 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» заказчик вправе не размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей.

Оплата труда

Фактические расходы по оплате труда работникам ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) составили 4 267,1 тыс.руб., что практически соответствует плану – 4 378,3 тыс.руб. (-2,5% к плану). Средняя фактическая численность работников, относимая на регулируемую деятельность, за отчетный период составила 8,3 чел., что выше учтенной при формировании НБВ на 2023 год, рассчитанной с учетом индекса изменения количества активов, в количестве 7,5 чел. Средний размер заработной платы работника Организации составил 42 842,6 руб., что не выше плановой величины, в размере 48 647,8 руб.

Следует отметить, что величина фактической средней заработной платы не превышает среднемесячной заработной платы, начисленной в расчете на одного работника предприятий и организаций Новосибирской области по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» за 2023 год, которая составила 64 287,2 руб., согласно официальной статистической информации.

Прочие расходы

Прочие подконтрольные расходы составили 2 098,7 тыс.руб., с ростом к плану на 1 302,1 тыс.руб. (+163,5%). из них:

- расходы на услуги связи, которые учитывают расходы на внутреннюю связь, мобильную и доступ в сеть интернет, в размере 171,8 тыс.руб., осуществлялись в соответствии с договорами, заключенными с ООО «Новотелеком», ООО «Яндекс», ПАО МТС, ПАО «Мегафон» Фактические расходы сложились на уровне ниже плановых на 23,7 тыс.руб. (-12,1%) (т.4 отчета за 2023 год);

- почтовые услуги составили 2,5 тыс.руб. в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01.;

- приобретение канцелярских товаров и хоз. инвентаря – 130,9 тыс.руб. со снижением относительно плана на 31,2 тыс.руб. (-19,2%), отраженные в карточке счета 26.01., подтверждены счетами-фактурами (т.3 отчета за 2023 год), и отнесенные на регулируемую деятельность в доле, определенной учетной политикой Организации;

- расходы по охране труда в размере 48,9 тыс.руб. выполнены ИП Крехалевым А.В., согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 26.01. (т.4 отчета за 2023 год), подтверждены актами выполненных работ, часть расходов на сумму 4,5 тыс.руб. выполнены на основании договоров от 18.01.23 № 013/2023, № 012/23 заключенных с ООО «Экспертная лаборатория по охране труда», расходы отнесены на регулируемую деятельность в доле, определенной учетной политикой Организации;

- на информационно-консультационные услуги (семинар) составили 114,7 тыс.руб. в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01. Расходы произведены (представлены дополнительно на запрос департамента от 24.07.24 № 923/33) в соответствии с договорами обучения от 13.09.23 № 2023/ТАРИФ-ЭНЕРГО-19/044-1 и от 20.01.23 № 2023-ЭЛ-КОНСОЛ-1Т/010-1, заключенными с ООО «Информационный Портал «Управление ЖКХ» по проведению семинара по теме «Тарифное и антимонопольное регулирование отрасли электроэнергетики» и вебинара «Консолидация электросетевого комплекса», обучение персонала по данным темам не относится к производственной деятельности Организации по оказанию услуг по передаче электрической энергии, расходы признаны департаментом излишними, подлежат изъятию при проведении корректировки на 2025 год. Расходы на обучение (по программам не относящимся к производственным процессам) в размере **114,7 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2025г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э;**

- командировочные расходы составили 32,3 тыс.руб. в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01. и счетами-фактурами (т.4 отчета за 2023 год), выполнены в целях поездки директора ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) для участия в семинаре по теме «Тарифное и антимонопольное регулирование отрасли электроэнергетики», расходы относятся к непроизводственным расходам, признаны департаментом излишними, подлежат изъятию при проведении корректировки на 2025 год. Командировочные расходы в размере **32,3 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2025г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э;**

- копировальные работы выполнены на сумму 3,8 тыс.руб., в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01.;

- на приобретение лицензии 40,1 тыс.руб. в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01., в том числе по лицензионному договору с ООО «Компания «Тензор» от 11.09.23 № 123081710055 (представлены дополнительно на запрос департамента от 24.07.24 № 923/33);

- расходы на нотариальные и юридические услуги составили 1 086,6 тыс.руб. (т.4 отчета за 2023 год), подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01. в обоснование понесенных расходов представлены акты выполненных работ, счета, задания заказчика. Расходы на «Нотариальные и юридические услуги» осуществлялись в соответствии с заключенным договором на оказание юридических услуг, заключенным без соблюдения конкурентных процедур. Расходы по договору подтверждены актами о приемке выполненных работ, и понесены согласно объему оказанных услуг, распределены напрямую по видам деятельности в соответствии с положениями об учетной политике Организации. Департаментом фактические расходы не признаются обоснованными, так как отсутствует определение цены услуги в соответствии с положениями п. 29 Основ ценообразования;

- обслуживание офисной техники (картриджи) составили 85,2 тыс.руб., подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26.01. (т.4 отчета за 2023 год), частично подтверждены счетами-фактурами, и отнесенные на регулируемую деятельность в доле, определенной учетной политикой Организации;

- расходы на оказание сервисных услуг составили 6,9 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 26.01.;

- перерегистрация ККМ с Заменой ФН составила 11,6 тыс.руб., в соответствии с данными раздельного учета;

- в том числе расходы на приобретение питьевой воды составили 55,3 тыс.руб. в соответствии с представленными счетами-фактурами (т.3,4 отчета за 2023 год). Расходы, связанные с приобретением питьевой воды в размере **55,3 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НБВ на 2025г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НБВ). **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

- расходы на подписку в размере 19,8 тыс.руб. в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01. выполнены ООО «Локсит», расходы подтверждены счетами-фактурами (т.4 отчета за 2023 год);

- расходы на программное обеспечение – 9,6 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26.01. (т.4 отчета за 2023 год), частично подтверждены актами выполненных работ, счетами-фактурами, и отнесены на регулируемую деятельность в доле, определенной учетной политикой Организации;

- услуги по спецоценке в размере 4,4 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 26.01;

- топографо-геодезические работы составили 4,1 тыс.руб., согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 26.01, в соответствии с договором МБУ г.Новосибирска «Геофонд» (представлен дополнительно на запрос департамента от 24.07.24 № 923/33);

- расходы на транспортное обслуживание Организации – 37,5 тыс.руб., согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 26.01., представлены счета- фактуры и акты оказанных услуг (т.4 отчета за 2023 год) расходы учитывают перевозку персонала средствами служб такси. При формировании плановых расходов на новый ДПР данные расходы были признаны излишними. Расходы, связанные с оплатой услуг такси в размере **37,5 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НБВ на 2025г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НБВ). **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э;**

- расходы на охрану объектов электросетевого хозяйства – 78,0 тыс.руб., в соответствии с договорами от 26.11.2020 № 2003, от 18.07.2019 № 2205 с ООО Частное охранное предприятие Региональное предприятие «Подразделение Д». Расходы подтверждены актами выполненных работ (т.2, отчета за 2023 год);

- расходы на кадастровые работы составили 20,0 тыс.руб., согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 26.01., всего оказано услугу на сумму 60,0 тыс.руб. (т.4 отчета за 2023 год) согласно акту выполненных работ ИП Алексеевой С.С., отнесены на регулируемую деятельность в доле, определенной учетной политикой Организации;

- расходы на юридические, консультационные услуги составили 130,0 тыс.руб., в соответствии с данными раздельного учета, отраженными по оборотно-сальдовой ведомости по счету 26.01., расходы осуществлены в том числе по договорам консультационных услуг по вопросам организационного и налогового планирования от 26.05.23 б/н с ООО «АЛС», с ООО «Консультационный цент Кодекс» (представлены дополнительно на запрос департамента от 24.07.24 № 923/33),

- прочие расходы отнесенные на регулируемый вид деятельности составили 4,7 тыс.руб. Расходы на оплату услуг банка по факту 2023 года Организацией не списаны в производство по бухгалтерским проводкам, следовательно фактические расходы составили 0. При этом, согласно карточке счета 91.02 в целом по Организации по дебету счета расходы

составили 64,4 тыс.руб. (т.4 отчета за 2023 год), и понесены в соответствии с договором на оказание банковских услуг, заключенным с АО «Альфа-Банк».

Неподконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

Неподконтрольные расходы за отчетный период составили 43 738,3 тыс.руб., с ростом к плану на 5 474,7 тыс.руб. (+14,3%).

Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС" по передаче электрической энергии по факту составили 5 370,4 тыс.руб. (с учетом НДС) с ростом к плану на 904,1 тыс.руб. (+20,1%). Фактические расходы осуществлялись в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 11.04.2019 № 1507/П, отражены по карточке счета 26 в разрезе данной статьи и подтверждены представленными копиями актов об оказании услуг за отчетный период и счетов-фактур.

На основании анализа актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2023 год необходимо отметить, что перерасход сложился ввиду роста фактического объема потерь электрической энергии на 44,6% относительно учтенного при формировании НВВ на 2023 год (плановая величина потерь электрической энергии – 0,172 млн.кВтч, фактическая – 0,248 млн.кВтч). Величина среднегодовой стоимости технологических потерь увеличилась относительно учтенной на 10,9 % и составила 4 840,81 руб/МВт ч при плане 2 714,81 руб/МВт ч. Кроме того, рост расходов обусловлен увеличением ставки на содержание объектов электросетевого хозяйства с 1 мая 2023 года на 6,3%.

Перерасход средств по статье признан департаментом экономически обоснованным в полном объеме в размере **904,1 тыс.руб.** (с учетом НДС) и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2025 год (+Δ НВВ). **Возмещение было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Аренда

Расходы на аренду составили 28 180,0 тыс.руб., с ростом к плану на 5 070,6 тыс.руб. (+21,9%), в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства (т.2 отчета за 2023 год) – 27 251,5 тыс.руб., с ростом к плану на 4 582,5 тыс.руб. (+20,2%). В качестве обоснования фактических расходов представлены действующие в 2023 году договоры аренды электросетевого оборудования, а также счета-фактуры, акты, карточка счета 26.01 по статье «Аренда ЭСХ». По факту расходы в указанной сумме отражены в оборотно-сальдовой ведомости Организации по счёту 26.01.

В соответствии с карточкой счета 26.01. по факту 2023 года расходы аренды электросетевого хозяйства были осуществлены по следующим договорам аренды (отражено в таблице).

	Договор	информация из 2023 года (план)	счет 26.01. аренда ЭСХ 2023 года (факт)	отклонение от плана 2023 г	в % к плану 2023 г	Сумма возмещения (изъятия) по факту 2023 года
1	ООО "КОРАК" дог от 19.10.2018 № 1	656,5		-656,5	-100,0%	-656,5
2	ООО "КОРАК" дог от 01.01.2019 № К-4	405,0	453,6	48,6	12,0%	
3	ООО "КОРАК" дог от 01.01.2019 № К-5	298,3	344,4	46,1	15,4%	
4	ООО "КОРАК" дог от 01.01.2019 № К-6	182,7	288,8	106,1	58,0%	
5	ООО "КОРАК" дог от 16.01.2019 № К-7	57,2	132,0	74,8	130,6%	

	Договор	информация из 2023 года (план)	счет 26.01. аренда ЭСХ 2023 года (факт)	отклонение от плана 2023 г	в % к плану 2023 г	Сумма возмещения (изъятия) по факту 2023 года
6	ООО "КОРАК" дог от 21.02.2019 № К-11	258,0	271,2	13,2	5,1%	
7	ООО "КОРАК" дог от 26.04.2021 № 1/2021/КОРАК/А	1 566,6	3 554,4	1 987,8	126,9%	
8	ООО "КОРАК" дог от 01.05.2020 № 2/2020/КОРАК/А	788,7		-788,7	-100,0%	-788,7
9	ООО "НЭКСТ" дог от 25.05.2020 № 7/2020/НЭКСТ/А	725,0	474,6	-378,3	-52,2%	-378,3
10	ООО "ТЭС" дог от 09.01.2019 № Т-1	394,7	478,5	83,8	21,2%	
11	ООО "ТЭС" дог от 04.04.2019 № Т-7	106,5	108,0	1,5	1,4%	
12	ООО "ТЭС" дог от 25.04.2019 № Т-8	294,2	352,8	58,6	19,9%	
13	ООО "ТЭС" дог от 24.06.2019 № Т-9	799,4	752,4	-47,0	-5,9%	-47,0
14	ООО "ТЭС" дог субар от 18.10.2018 № 10/ГДР	58,4		-58,4	-100,0%	-58,4
15	ООО "ТЭС" дог от 25.05.2020 № 4/2020/ТЭС/А	7 054,9	6 939,5	-115,4	-1,6%	
16	ООО "ТЭС" дог от 26.10.2021 № 4/2021/ТЭС/А	277,4	380,4	103,0	37,1%	
17	ООО "ТЭС" дог субаренды от 15.07.2021 № 1/2021/ТЭС/СА	343,2	430,8	87,6	25,5%	
18	ООО "ТЭС" дог субаренды от 15.07.2021 № 2/2021/ТЭС/СА	344,4	1 985,8	1 641,4	476,6%	
19	ООО "ТЭС" дог субаренды от 01.05.2020 № 3/2020/ТЭС/СА	212,6		-212,6	-100,0%	-212,6
20	ООО "Энергопроект" дог от 05.12.2018 № 1/ЭП	284,2	326,5	42,3	14,9%	
21	ООО "Энергопроект" дог от 05.12.2018 № 2/ЭП	376,3	406,8	30,5	8,1%	
22	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 3/ЭП	339,6	339,6	0,0	0,0%	
23	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 4/ЭП	200,1	416,4	216,3	108,1%	
24	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 5/ЭП	216,9	381,6	164,7	75,9%	
25	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 6/ЭП	121,7	578,4	456,7	375,3%	
26	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 7/ЭП	140,8	368,5	227,7	161,7%	
27	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 8/ЭП	119,5	272,4	152,9	127,9%	

	Договор	информация из 2023 года (план)	счет 26.01. аренда ЭСХ 2023 года (факт)	отклонение от плана 2023 г	в % к плану 2023 г	Сумма возмещения (изъятия) по факту 2023 года
28	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 9/ЭП	95,0	457,2	362,2	381,3%	
29	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 № 10/ЭП	137,7	254,4	116,7	84,7%	
30	ООО "Энергопроект" дог от 01.05.2020 № 1/2020/Энергопроект/А	2 658,8	2 871,5	212,7	8,0%	
31	ООО "ТРАСТЪ" дог от 09.01.2019 № 3	1 058,5		-1 058,5	-100,0%	-1 058,5
32	ООО "ТРАСТЪ" дог от 09.07.2020 № 9/2020/ТРАСТЪ/А	474,3	1 767,5	1 293,2	272,7%	
33	ООО "ТРАСТЪ" дог от 24.08.2020 № 10/2020/ТРАСТЪ/А	1 030,0	1 065,2	35,2	3,4%	
34	ООО "ТРАСТЪ" дог от 30.10.2020 № 11/2020/ТРАСТЪ/А	591,4	799,3	207,9	35,1%	
	ИТОГО:	22 669	27 253	4 583,6	20,2%	- 3 200,0

Департаментом плановые расходы по статье сформированы с учетом положений пп.5 п.28 Основ ценообразования в размере амортизационных отчислений по договорам по которым арендодателями представлены ведомости начисления амортизации, с учетом применения максимальных сроков полезного использования объектов ОС и расходов на уплату налога на землю, в виду подтверждения арендодателями несения расходов по уплате земельного налога. По факту Организацией понесены расходы по статье в соответствии с условиями заключенных договоров аренды, в виду чего фактические расходы за отчетный период превышают сформированные на 2023 год расходы, рост расходов по договорам аренды электросетевого хозяйства с учетом положений пп.5 п.28 Основ ценообразования не признается департаментом экономически обоснованным.

Департаментом признаны обоснованными фактические расходы по статье в размере 19 469,0 тыс.руб. (22 669,0-3 200,0) исходя из плановой величины, сформированной на 2023 год в размере 22 669,0 тыс.руб. (амортизационные отчисления, расходы на уплату налога на землю, НДС), за минусом не понесенных расходов в размере 3 200,0 тыс.руб. по следующим договорам аренды электросетевого хозяйства, отраженным в таблице.

Договор	Сумма (изъятия) по факту 2023 года
ООО "НЭКСТ" дог от 25.05.2020 № 7/2020/НЭКСТ/А	-378,3
ООО "ТЭС" дог от 24.06.2019 № Т-9	-47
ООО "КОРАК" дог от 19.10.2018 № 1	-656,5
ООО "КОРАК" дог от 01.05.2020 № 2/2020/КОРАК/А	-788,7
ООО "ТЭС" дог субар от 18.10.2018 № 10/ГДР	-58,4
ООО "ТЭС" дог субаренды от 01.05.2020 № 3/2020/ТЭС/СА	-212,6
ООО "ТРАСТЪ" дог от 09.01.2019 № 3	-1 058,50
Итого	-3 200,0

По договору аренды с ООО "НЭКСТ" дог от 25.05.2020 № 7/2020/НЭКСТ/А департаментом учтено изъятие не понесенных средств по аренде ТП-3082, в связи с выбытием

данного объекта из договора аренды в соответствии с дополнительным соглашением № 1 от 19.01.21 в размере 378,3 тыс.руб., учтенном при формировании НВВ на 2023 год исходя из рассчитанных амортизационных отчислений по максимальным срокам полезного использования основных средств. По договору аренды с ООО "ТЭС" дог от 24.06.2019 № Т-9 снижение расходов на аренду обусловлено снижением размеров арендных платежей в соответствии с условиями договора. По остальным пяти договорам произошло расторжение договоров аренды, в связи с чем отсутствовали арендные платежи.

Сложившаяся экономия по расходам на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 3 200,0 тыс.руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2025 год (-Δ НВВ). **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

- расходы на аренду офисного помещения (т.2 отчета за 2023 год) по факту составили 614,4 тыс.руб., что выше плана, сформированного на 2023 год, на 270,3 тыс.руб. Плановые расходы сформированы в размере 344,4 тыс.руб. исходя из стоимости аренды 1 кв.м., принятого в соответствии с условиями договора, которая не превышает среднюю рыночную стоимость аренды 1 кв.м. по городу Новосибирску, и расчетной площади нежилого помещения – 82,0 кв.м., сформированной на основании норм, определяемых СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения» (принятые и введенные в действие Постановлением Госстроя РФ от 23.06.2003 N 108), на численность персонала, рассчитанную в количестве 7,9 штатные единицы, сформированную как нормативная на базовый год ДПР, с учетом прироста условных единиц обслуживаемого оборудования на 2023 год. По факту Организация рассчитывалась с арендодателем в соответствии с условиями договора аренды, что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01 и актами об оказании услуг. Превышение расходов по аренде офиса произошло по зависящим от Организации причинам и не может быть признано экономически обоснованным в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования;

- расходы на аренду транспортного средства (т.2 отчета за 2023 год) по факту составили 88,9 тыс.руб. Департаментом при формировании НВВ на 2023 год указанные расходы учитывались в соответствии с предложением Организации, сформированным исходя из стоимости аренды Ниссан Ванетте 8,0 тыс.руб. в мес. на основании договора аренды транспортного средства без экипажа от 01.06.2020, заключенного с ООО РЭУ «Энергия». Расходы по договору не превышали 100,0 тыс.руб. и, в соответствии с положением о закупках Организации, не требует проведения конкурентных процедур, что не противоречит Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ. По факту Организацией отражены расходы по аренде за 2023 год по договору аренды, заключенному с ООО РЭУ «Энергия», что подтверждено представленными актами и данными карточки счета 26.01. (т.2 отчета за 2023 год), снижение расходов относительно плана составило 7,1 тыс.руб. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, не понесенные расходы на аренду транспортного средства в размере 7,1 тыс.руб. (-Δ НВВ), были изъятые при корректировке тарифов на 2025 год. **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Превышение расходов по статье «Аренда» произошло по зависящим от деятельности Организации причинам и не может быть признано экономически обоснованным.

Расходы на уплату страховых взносов

Фактический размер расходов на уплату страховых взносов и отчислений на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составил 864,4 тыс.руб., со снижением относительно плана на 466,6 тыс.руб. (-35,1%). Указанные расходы подтверждены карточками счета 26.01, сформированными по видам страхования. Снижение расходов по статье обусловлено применением с 01.04.2020г льготных тарифов на взносы, фактический процент отчислений составил 20,2%, при плановом - 30,4%.

Излишне полученный доход, связанный с недоиспользованием средств по статье «Отчисления на страховые взносы» в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11

Методических указаний подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2025 год в размере 466,6 тыс.руб. (-Δ НВВ). **Изъятие было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Амортизация

Фактические расходы, согласно отчету Организации, за 2023 год составили 9 222,3 тыс.руб. и обусловлены приобретением в конце 2022 года и в 2023 году в собственность и постановкой на баланс ряда объектов электросетевого хозяйства по результатам проведенного технологического присоединения, установкой приборов учета, заменой оборудования, которое в тарифно-балансовом решении на 2023 год не учитывалось.

Департаментом признаны экономически обоснованными амортизационные отчисления в размере 8 416,9 тыс.руб. (8345,0+71,9) исходя из расходов на амортизационные отчисления, которые были учтены в плане и амортизационных отчислений по объектам основных средств, поступившим на баланс Организации в 4 квартале 2022 года и в 2023 году, при условии признания данного оборудования в тарифно-балансовых решениях на данный регулируемый период.

Сумма амортизации по вводимым основным средствам за период с 01.10.2023 по 31.12.2023 год (не учтенных при формировании амортизационных отчислений в составе НВВ на 2023 год), рассчитанная по максимальным срокам полезного использования, составила 71,9 тыс.руб. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, недополученные средства на амортизационные отчисления, рассчитанные по максимальным срокам использования, были возмещены при формировании тарифов на 2025 год., сумма возмещения составила **71,9 тыс.руб. (+Δ НВВ) Возмещение было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Имущественные налоги (налог на имущество, земельный налог)

Расходы по уплате имущественных налогов 101,2 тыс.руб. в том числе: по налогу на имущество 45,2 тыс.руб., по земельному налогу 55,9 тыс.руб., подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26.01. (т. 3 отчета за 2023 год).

Расходы по уплате налога на имущество за 2023 год составили 45,2 тыс.руб. и обусловлены приобретением в собственность ТП -3198, помещения которой расположены в здании, налог на имущество по которому определяется по кадастровой стоимости по ставке 2% в соответствии со статьей 378.2 НК РФ.

По расходам на уплату земельного налога за 2023 год, в качестве обоснования представлена справка с указанием кадастровых номеров земельных участков под объектами электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), их кадастровой стоимостью, размеров уплаченного налога..

Департаментом признаны экономически обоснованными фактические расходы по налогу на имущество и земельному налогу, рост расходов по имущественным налогам составил 27,8 тыс.руб. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, недополученные средства на уплату имущественных налогов, были возмещены при корректировке тарифов на 2025 год., сумма возмещения составит **27,8 тыс.руб. (+Δ НВВ) Возмещение было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Налог на доход

Фактические расходы на уплату налога на доход, отнесенные на регулируемый вид деятельности составили 1 386,0 тыс.руб. (в соответствии с данными раздельного учета форма т.1.3. утверждена приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585 (далее - Приказ Минэнерго РФ № 585) (т. 1 отчета за 2023 год), с ростом к плану на 447,6 тыс.руб. (+47,7%)

Расходы в целом по Организации составили 1 498,0 тыс.руб., и подтверждены представленной копией налоговой декларации «Упрощенная бухгалтерская (финансовая) отчетность» и данными раздельного учета форма т.1.3., утвержденной приказом Минэнерго

№ 585. На регулируемую деятельность расходы отнесены в доле, определенной согласно положению об учетной политике, которая составила 92,5%.

Дополнительно понесенные расходы, связанные с ростом расходов по статье (налог на доход» в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний подлежат возмещению при корректировке НБВ на 2025 год в размере 447,6 тыс.руб. (+Δ НБВ). **Возмещение было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу потребителям, присоединенным к сетям Организации.

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) понесены в соответствии с договором от 24.01.2019 № 100549, заключенным с АО «Новосибирскэнергосбыт», и, согласно представленной Организацией отчетности за 2023 год, составили 25 530,7 тыс.руб. (с учетом НДС) (т.3 отчета за 2023 год), со снижением относительно плана на 7 659,0 тыс.руб. (-23,1%).

Указанная экономия средств сложилась под влиянием следующих факторов:

-8 488,3 тыс.руб. в результате снижения величины потерь относительно плановой величины, в пределах нормативного уровня потерь, определенного на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов в размере 12,65%.

+829,3 тыс.руб. в результате роста фактической цены покупки потерь в сравнении с запланированным уровнем в пределах приобретения нормативного объема потерь (тариф, учтенный при планировании – 3,31473 руб./кВтч (с учетом НДС), сложившийся по факту – 3,42602 руб./кВтч (с учетом НДС));

По данным АО «Новосибирскэнергосбыт» расходы приобретаемой электрической энергии в целях компенсации потерь по точкам поставки, учтенным в тарифно-балансовом решении на 2023 год, с учетом корректировок за 2023 год, проведенных в 2023 году, составили 7,452 млн.кВтч.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию была проведена по формуле 9.10 Методических указаний № 98-э за 2023 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, при проведении корректировки НБВ на 2025 год составит 7 268,4 тыс. руб. ***(-Δ НБВ)*** $((111,219 \cdot 3,42602 \cdot 12,65\% - 111,753 \cdot 3,31473 \cdot 12,65\%) - (8,96\% \cdot 111,219 - 7,452) \cdot 3,42602 \cdot 1000)$. ***Корректировка была произведена с учетом индексов потребительских цен по формуле 3 Методических указаний № 98-э.***

2.5. Корректировка НБВ на 2023 год по итогам деятельности в 2021 году

Корректировка НБВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части НБВ на содержание объектов электросетевого хозяйства) за 2021 год при формировании НБВ на 2023 год, по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, была определена в размере 0, ввиду того, что расчеты за услуги по передаче электрической энергии производились с ООО ИЦ «Сибирьэнергия» в 2021 году по двухставочному тарифу

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2021 год при формировании НБВ на 2023 год была проведена по формуле 8 Методических указаний № 98-э величина изъятия дополнительно полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составила 8 309,4 тыс. руб. ***(-Δ НБВ)*** $(7,106 \cdot 2603,20 - 80,244 \cdot 12,65\% \cdot 2641,04)$

Корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра по формуле 7 Методических указаний № 98-э, был произведена:

- 1) по оплате услуг ПАО ФСК ЕЭС 82,7 тыс.руб. ***(+Δ НБВ)***;
- 2) на уплату страховых взносов 367,4 тыс.руб. ***(-Δ НБВ)***;
- 3) по уплате налога на доход 4,4 тыс.руб. ***(-Δ НБВ)***.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле 5 Методических указаний № 98-э в соответствии с

пунктом 9 Методических указаний № 98-э по решению регулирующего органа не осуществлялась.

В соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э при формировании НВВ на 2023 год у Организации были изъяты дополнительно полученный доход в размере 10 381,3 тыс. руб. (-Δ НВВ) $((-8309,4+82,7-367,4-4,4) * 1,139 * 1,06)$.

Корректировка НВВ на 2023 год экономия по потерям за 2021 год составила 4 885,0 тыс.руб. (+Δ НВВ).

Корректировка НВВ на 2023 год за 2021 год по дополнительно понесенным расходам на оплату потерь по решению суда не компенсированные за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии составили 1 313,0 тыс.руб. (+Δ НВВ)

Корректировка НВВ на 2023 год за 2021 год по технологическому присоединению в соответствии с п.87 Основ ценообразования 327,3 тыс. руб. (+Δ НВВ)

Корректировка НВВ на 2023 год с учетом достижения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2021 год (КНК_и=1,2%) по формуле 2 Методических указаний № 98-э была произведена в сторону увеличения на 598,8 тыс.руб. тыс.руб. (+Δ НВВ) $(49\,904,0 * 1,2/100)$.

2.6. Корректировка НВВ на 2025 год по итогам деятельности в 2023 году

Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2023 году В соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э составила 158,4 тыс.руб. (+Δ НВВ) $(102\,262,4 - 102\,104,0)$.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.10 Методических указаний № 98-э была произведена в размере 7 268,4 тыс. руб. (-Δ НВВ) $((111,219 * 3,42602 * 12,65\% - 111,753 * 3,31473 * 12,65\%) - (8,96\% * 111,219 - 7,452) * 3,42602) * 1000$

Корректировка фактических расходов за 2023 год в соответствии с п.7 Основ ценообразования не отвечающих критериям экономической обоснованности:

1) излишне полученный доход по не понесенным расходам на материалы на формирование аварийно-страхового запаса в размере 246,8 тыс.руб. (-Δ НВВ);

2) по расходам на обучение (по программам не относящимся к производственным процессам) в размере 114,7 тыс. руб. (-Δ НВВ);

3) по командировочным расходам (для участия в обучающих программах не относящихся к производственным процессам) в размере 32,3 тыс.руб. (-Δ НВВ);

4) по расходам на приобретение питьевой воды 55,3 тыс.руб. (-Δ НВВ);

5) по расходам на оплату услуг такси в размере 37,5 тыс. руб. (-Δ НВВ);

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра по формуле 7 Методических указаний № 98-э была произведена:

1) по оплате услуг ПАО ФСК в размере 904,1 тыс.руб. (с учетом НДС) (+Δ НВВ);

2) по аренде объектов электросетевого хозяйства в размере 3 200,0 тыс.руб. (-Δ НВВ);

3) по аренде транспорта в размере 7,1 тыс.руб. (-Δ НВВ);

4) по статье «Отчисления на страховые взносы» в размере 466,6 тыс.руб. (-Δ НВВ);

5) по амортизационным отчислениям рассчитанные по максимальным срокам использования, в размере 71,9 тыс.руб. (+Δ НВВ);

6) по уплате имущественных налогов (налога на имущество и земельного налога) в размере 27,8 тыс.руб. (+Δ НВВ);

7) по статье «налог на доход» в размере 447,6 тыс.руб. (+Δ НВВ).

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле 5 Методических указаний № 98-э в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э по решению регулирующего органа не осуществлялась.

В соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э при корректировке НВВ на 2025 год у Организации был изъят излишне полученный доход в размере 11 219,6 тыс.руб. (-Δ НВВ)

((158,4-7 268,4-246,8-114,7-32,3-55,3-37,5+904,1-3200,0-7,1-466,6+71,9+27,8+447,6)*1,08*1,058).

Корректировка НВВ на 2025 год экономии по потерям за 2023 год составила 5 174,9 тыс.руб. (+Δ НВВ).

Корректировка НВВ на 2025 год с учетом достижения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2023 год (КНК_i=0%) по формуле 2 Методических указаний № 98-э не проводилась.

2.7. Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$) к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 15.11.2022 № 290-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023-2027 годы»), далее приказ № 290-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети определен приказом департамента от 21.05.2024 № 114-ЭЭ (далее – Приказ № 114-ЭЭ) в размере «1».

Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1+K)$, где K - % допустимого отклонения равный 0,3.

Плановое значение $P_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач1}}=0$.

$K_{\text{кач3}}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014. № 186 считается достигнутым в случае исполнения требований приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186. Согласно отчетным данным ООО «Сибэлс» исполняет требования приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, следовательно $K_{\text{кач3}}=0$.

II. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saidi}}=0$ (утверждено приказом № 290-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{t,saidi}}$ определен Приказом № 114-ЭЭ в размере 0.

В соответствии с пунктом 4.2.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для Организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256) плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой Организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$:

$$P_{\text{t,saidi}}^{\text{пл}} \times (1 - K_{1m}) < P_{\text{t,saidi}} < P_{\text{t,saidi}}^{\text{пл}} \times (1 + K_m).$$

Фактическое значение $P_{\text{t,saidi}} > P_{\text{t,saidi}}^{\text{пл}} \times (1 + K_m)$, где $K_m = 0,3$ - коэффициент допустимого отклонения фактических значений показателей надежности в соответствии с приказом Минэнерго от 18.10.2017 № 976.

Таким образом, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг достигнуто, следовательно $K_{\text{над1}} = 0$

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saifi}}=0$ (утверждено приказом № 290-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{t,saifi}}$ определен Приказом № 114-ЭЭ в размере 0.

В соответствии с пунктом 4.2.7 Методических указаний № 1256 плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной

сетевой Организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$:

$$P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m).$$

Фактическое значение $P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m)$, где $K_m = 0,3$, $K_{1m} = 0,3$ - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности в соответствии с приказом Минэнерго от 18.10.2017 № 976.

Таким образом, плановое значение показателя уровня надежности достигнуто, значит $K_{над2}=0$

В соответствии с пунктом 5.1.4. Методических указаний № 1256 значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}$$

где: α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1$$

$$\text{Таким образом: } K_{об} = 0,3 \times (0) + 0,3 \times (0) + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = (0)$$

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России 26.10.2010 № 254-э/1, расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} * P_{кор_i}$$

где:

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой Организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i

$P_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года в размере 2%.

$$\text{По результатам расчетов } КНК_i = K_{об} * P_{кор2025} = (0) * 2\% = (0).$$

Таким образом, корректировка НВВ на 2025 год с учетом достижения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2023 год по формуле 2 Методических указаний № 98-э не производилась ($КНК_i = 0\%$).

2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за 2024 год

Анализ технико-экономических показателей ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за период осуществления деятельности по передаче электрической энергии проведён департаментом по данным отчёта Организации по итогам производственно – хозяйственной деятельности за 2024 год.

Необходимая валовая выручка (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) и тариф на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям на (базовый) 2023 год были сформированы департаментом методом экономически обоснованных расходов.

2.1. Оценка финансового состояния Организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за отчетный период производился на основании представленной бухгалтерской отчетности, которая сформирована по всем видам деятельности, осуществляемых организацией.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2024 год показал следующее.

Общая стоимость активов Организации на конец отчетного периода составила 165 649,0 тыс. руб. и увеличилась на 1 904,0 тыс.руб. (+1,2%) по сравнению с 2023 годом. Рост обусловлен ростом оборотных активов за счет роста дебиторской задолженности при снижении внеоборотных активов.

Внеоборотные активы

Внеоборотные активы на конец 2024 года составили 142 326,0 тыс.руб., со снижением к предыдущему отчетному периоду на 2 322,0 (-1,6%). Это обусловлено выбытием у ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) объектов электросетевого хозяйства в отчетном периоде.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года выросли относительно 2023 года на 4 226,0 тыс.руб. (+22,1%) и составили 23 323,0 тыс.руб.

Увеличение оборотных активов относительно 2023 года произошло по следующим позициям:

- запасы (сырье, материалы) на конец 2024 года составили 3 278,0 тыс.руб., по итогам 2023 года составляли 2 858,0 тыс.руб.;

- финансовые вложения выросли на конец отчетного периода на 1 300,0 тыс.руб. (+100,0%) в 2023 году отсутствовали;

- дебиторская задолженность на конец 2024 года составила 18 648,0 тыс.руб., по итогам 2023 года составляли 14 615,0 тыс.руб.

Денежные средства и денежные эквиваленты уменьшились на 1 611,0 тыс.руб. (-99,2%), и на конец отчетного периода составили 13,0 тыс.руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах сократился на 99,3% (с 8,5% до 0,06%).

Капитал и резервы:

Собственные средства Организации на конец отчетного периода отсутствуют, как и на конец 2023 года. Показатели капитала и резервов имеют отрицательные значения, что обусловлено тем, что Организация работает с убытком и его накопленная величина превышает сумму других элементов собственного капитала.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2024. долгосрочные обязательства предприятия, представленные в балансе долгосрочными заемными средствами, составили 681,0 тыс.руб., и остались неизменными относительно 2023 года.

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 17 351,0 тыс. руб. (+8,8%) и составила 213 966,0 тыс.руб. Краткосрочные обязательства представлены в балансе Организации кредиторской задолженностью.

Чистый оборотный капитал в целом по Организации на конец 2024 года составил - 190 643,0 тыс.руб., на конец 2023 года -177 518,0тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами Организации. Следовательно, у Организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

Прибыль (убыток) по виду деятельности передача и распределение электрической энергии)

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии согласно отчетным данным (Отчет о финансовых результатах, Таблица 1.3, утверждена приказом Минэнерго России от 13.12.2011 N 585) величина убытка за 2024 год составила 18 088,0 тыс.руб., который обусловлен, главным образом, несением расходов по аренде объектов электросетевого хозяйства в объеме, предусмотренном заключенными договорами, а также наличием расходов, не признанных департаментом экономически обоснованными при формировании НВВ и тарифов на долгосрочный период регулирования.

Относительные показатели финансового состояния Организации за 2023-2024 годы приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Общества за 2024 год

Таблица 5

Наименование	Нормативное значение	2023	2024
Показатели платежеспособности			
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,008260	0,006136
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,083	0,093
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,097	0,109
Показатели финансовой устойчивости			
1. Коэффициент автономии	>=0.5	-0,205	-0,296
2. Доля оборотных средств в активах		0,117	0,141
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	-5,880	-4,381
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,132	0,164
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-9,331	-8,203
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	5,311	3,905
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-62,351	-58,366
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,883	0,817
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		-0,021	-0,014
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,997	0,997
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,996	0,996
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,004	1,004

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность предприятия, в отчетном периоде снизился по отношению к предшествующему отчетному периоду, и находится на уровне ниже нормативно допустимого значения.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода также не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению. По итогам отчетного периода коэффициент текущей ликвидности по отношению к 2023 году увеличился, и на конец отчетного периода составил 0,109, не достигнув необходимого уровня.

У Организации отсутствует собственный капитал, поэтому коэффициент соотношения заемных и собственных средств и коэффициент автономии имеют отрицательные значения.

Коэффициент маневренности равен 3,905, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности Общества.

Кроме того, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте имеет отрицательные значения, что также свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении Организации, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств, не говоря уже о привлечении заемных средств для развития производства.

2.2. Объем и структура электропотребления за 2024 год

С 01.05.2024, в состав обслуживаемого имущества Организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) поступили все объекты электросетевого хозяйства регулируемой организации на 2024 год ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) по следующим договорам аренды: с ООО "НСК Электросеть" от 15.04.2024 №1/2024/ДА, с ООО "НСК Электросеть" от 15.04.2024 №2/2024/ДА субаренда, с АО "СИБ ПСК" от 15.04.2024 №16-А/2024, с ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744) от 15.04.2024 №10/2024/ДА, с ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744) от 15.04.2024 №11/2024/ДА, МУП "Электросеть" от 30.04.24 №92/А-24.

Котлодержатель - АО «РЭС» (в соответствии со справкой от 30.04.2025 №РЭС-14/4178) производил расчеты за период с 01.05.2024 по 31.12.2024. по двухставочному тарифу по имуществу организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) по договору от 31.12.2020 № УЭ-а-69-20-02456 в объеме электрической энергии для отпуска потребителям в размере 86,918 млн.кВтч. Полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям Организации по договору от 31.12.2020 № УЭ-а-69-20-02456, составил 81,053 млн.кВтч., величина технологического расхода электрической энергии (потери), относимая на деятельность по передаче электрической энергии, составила 5,865 млн.кВтч., в соответствии с нормативным процентом потерь для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) в размере 6,75%.

Заключение договоров аренды регулируемой организацией было произведено по инициативе самой Организации, произошло по зависящим от ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) причинам и не подлежит возмещению в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования. В связи с чем оценка фактических показателей Организации производится с учетом расчетов между ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) и котлодержателя АО «РЭС» по договору от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793 (без учета доходов по договору с АО «РЭС» от 31.12.2020 № УЭ-а-69-20-02456 и расходов, понесенных в связи с заключением договоров аренды на объекты электросетевого хозяйства ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744)).

Плановые и фактические показатели по договору с АО «РЭС» от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-0179 за 2024 год представлены в таблице 6.

Таблица 6, млн.кВтч

Показатели	План 2024 года	Факт 2024 года	отклонение от плана 2024г	в % к плану 2024 г
1.Отпуск электрической энергии в сеть, всего	120,067	118,641	- 1,426	-1,2%
2.Потребление электрической энергии на собственные нужды с потерями				
3.Объем электрической энергии для передачи потребителям	120,067	118,641	- 1,426	-1,2%
4.Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери), относимый на потребителей всего, в том числе	10,758	9,772	- 0,986	-9,2%
то же %	8,96%	8,24%		-8,1%
4.1 нормативные	10,758	9,772	- 0,986	-9,2%
4.2 сверхнормативные			-	-
5. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям	109,309	108,869	- 0,440	-0,4%
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		119,584		

По отчету Организации объем электрической энергии для отпуска потребителям, присоединенным к сетям ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) по договору с АО «РЭС» от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793, по факту 2024 года составил 118,641 млн.кВтч., со снижением к плану на 1,426 млн.кВтч (-1,2%).

Полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям Организации, составил 108,869 млн.кВтч., со снижением к плану на 0,440 млн.кВтч (-0,4%).

Величина технологического расхода электрической энергии (потери), относимая на деятельность по передаче электрической энергии, составила 9,772 млн.кВтч. Фактический

процент потерь сложился на уровне 8,24%, что ниже нормативной величины, установленной для ООО ИЦ "Сибирьэнергия" (ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893)) в размере 8,96%.

По отчёту АО «РЭС» (по справке от 30.04.25 №РЭС-14/4178 за 2024 год) объём передачи электрической энергии по сетям Организации с учётом нормативных потерь (объём услуг) составил 119,584 млн.кВтч., со снижением к плану на 0,483 млн.кВтч. (119,584-120,067) (-0,4%). Разница с отчётом Организации объясняется тем, что при оплате услуг АО «РЭС» учитывает нормативные объёмы потерь.

Необходимо отметить, что по данным АО «Новосибирскэнергосбыт» (справка от 29.05.2025 №17160/2025) технологический объём (потери) электрической энергии за 2024 год, составил 10,011 млн.кВтч.

2.3. Условные единицы оборудования

Размер активов на 2024 год был принят департаментом в размере 2 232,44 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными Организации, в 2024 году объём объектов электросетевого хозяйства в пересчете на средние условные единицы составил 4 342,39 у.е., по данным департамента средние условные единицы за 2024 год составили 3 482,707 у.е. (с ростом относительно плана на 1 250,267 у.е. (3 482,707-2 232,44), увеличение количества обслуживаемого оборудования произошло по инициативе организации по зависящим от ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) причинам, расчеты по присоединенному оборудованию производились в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии с АО «РЭС» от 31.12.2020 № УЭ-а-69-20-02456.

2.4. Анализ экономических показателей

Экономические показатели ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за 2024 год приведены, по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии, отражены в таблице ниже.

Таблица 7, тыс.руб.

Показатели	2024 год план	2024 год факт	2024 факт признано ДТ эк.обоснован.	отклонение от плана 2024 года	в % к плану 2024 года
Подконтрольные расходы	37 870,7	44 774,2	35275,2	-2595,5	-6,9%
- услуги производственного характера	31431,8	31901,1	26371,8	-5060,0	-16,1%
в т.ч. проведение ремонтных работ, ОТО, из них:	30535,9	25 475,9	25475,9	-5060,0	-16,6%
- проведение кап. ремонтов	4055,2	5 961,1	5961,1	1905,9	47,0%
- оперативное и техническое обслуживание, текущий ремонт	22785,9	19 248,7	19248,7	-3537,1	-15,5%
- ТО 3, 6, 9	3694,8			-3694,8	-100,0%
неотложные и аварийные-восстановительные работы	0,0	266,0	266,0	266,0	0,0%
в т.ч. прочие услуги производственного характера, из них:	895,9	6 425,3	895,9	0,0	0,0%
ремонт автотранспорта	21,6		21,6	0,0	0,0%
правовое и бухгалтерское обеспечение деятельности организации	463,9		463,9	0,0	0,0%
расходы на обучение	102,7		102,7	0,0	0,0%
охранная сигнализация ТП	86,7		86,7	0,0	0,0%
услуги по проведению торгов	122,4		122,4	0,0	0,0%
прочие услуги производственного характера	0,0	6 348,4		0,0	0,0%
разработка сайта, тех сопровождение	55,6		55,6	0,0	0,0%
услуги банка	43,1	76,9	43,1	0,0	0,0%
- материалы	686,1	446,9	430,9	-255,2	-37,2%
малоценный инвентарь (офис)	0,0	7,9	7,9	7,9	0,0%
малоценное оборудование и запасы	0,0	1,9	1,9	1,9	0,0%
расходы на спецодежду	30,9		0,0	-30,9	-100,0%
GSM	256,8	93,2	93,2	-163,6	-63,7%
запчасти для содержания а/транспортного средства	44,5	0,3	0,3	-44,2	-99,3%

Показатели	2024 год план	2024 год факт	2024 факт признано ДТ эк.обоснован.	отклонение от плана 2024 года	в % к плану 2024 года
хозтовары	79,5	20,1	20,1	-59,5	-74,8%
формирование аварийного запаса	274,4		0,0	-274,4	-100,0%
питьевая вода		16,0		0,0	0,0%
материальные расходы		307,6	307,6	307,6	0,0%
- расходы на оплату труда	4867,3	11 034,3	7212,3	2345,1	48,2%
- прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	885,5	1 391,9	1260,2	374,7	42,3%
услуги связи и интернета	217,3	226,1	226,1	8,9	4,1%
почтовые услуги	8,2	3,0	3,0	-5,2	-64,0%
услуги по уборке помещений	103,1		0,0	-103,1	-100,0%
администрирование комп. сети, лицензирование	114,0	92,8	92,8	-21,2	-18,6%
покупка канцелярских товаров	180,1	60,9	60,9	-119,2	-66,2%
расходы на электроэнергию в арендованном помещении	34,1	16,8	16,8	-17,3	-50,8%
расходы по содержанию здания	120,8		0,0	-120,8	-100,0%
расходы по охране труда	64,5	11,1	11,1	-53,4	-82,8%
Расходы на обучение		13,4	0,0	0,0	0,0%
Подбор персонала		18,3	18,3	18,3	0,0%
Лицензии		4,6	4,6	4,6	0,0%
Нотариальные и юридические услуги		314,3	314,3	314,3	0,0%
Обслуживание офисной техники (картриджи)		12,9	12,9	12,9	0,0%
Обслуживание офисной техники		265,6	265,6	265,6	0,0%
Оказание сервисных услуг		4,9	4,9	4,9	0,0%
Расходы на (такси)перевозка		57,9	0,0	0,0	0,0%
Содержание служебного автотранспорта		43,2	43,2	43,2	0,0%
Услуги связи ТП и КиК		64,9	64,9	64,9	0,0%
Программное обеспечение		28,7	28,7	28,7	0,0%
Холодное водоснабжение		1,2	1,2	1,2	0,0%
Обращение с ТКО		1,4	1,4	1,4	0,0%
Транспортные расходы		7,5	5,8	5,8	0,0%
Охрана объектов		79,4	79,4	79,4	0,0%
Юридические; нотариальные услуги, консультации		54,1	0,0	0,0	0,0%
прочие расходы	43,5	9,1	4,5	-39,0	-89,6%
Неподконтрольные расходы	42 320,0	81 210,2	44 535,8	2215,8	5,2%
- расходы на оплату услуг ФСК	5381,3	18 518,0	5276,1	-105,2	-2,0%
- отчисления на страховые взносы	1479,6	2 051,2	2051,2	571,5	38,6%
- аренда, всего, в т.ч.:	25 931,8	47 167,6	25634,5	-297,3	-1,1%
аренда объектов электросетевого хозяйства	25 491,4	45 433,5	25194,1	-297,3	-1,2%
аренда офиса	344,4	1 214,8	344,4	0,0	0,0%
аренда склада		87,6		0,0	0,0%
аренда гаража		19,8		0,0	0,0%
аренда транспортных средств	96	411,9	96,0	0,0	0,0%
- амортизация	8458,8	9 479,5	8458,8	0,0	0,0%
--имущественные налоги, в т.ч.:	118,6	1 653,2	1653,2	1534,6	1293,9%
налог на землю	59,9	52,0	52,0	-7,9	-13,2%
налог на имущество	45,2	138,4	138,4	93,2	206,2%
сервитут	13,5	0,8	0,8	-12,7	-94,2%
- налог на доход	949,8	1 462,0	1462,0	512,2	53,9%
Внереализационные расходы		878,8		0,0	0,0%
госпошлина		10,3		0,0	0,0%
компенсация потерь (корректировка прошлые периоды)		868,5		0,0	0,0%
Итого расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства	80 190,6	125 984,4	79 811,0	-379,7	-0,5%
Расходы на покупку технологического	37 929,1	47 507,6	35175,5	-2753,5	-7,3%

Показатели	2024 год план	2024 год факт	2024 факт признано ДТ эк.обоснован.	отклонение от плана 2024 года	в % к плану 2024 года
расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу					
<i>Корректировка по результатам анализа за отчетный период регулирования</i>	-20363,6			20363,6	0,0%
<i>Корректировка по показателям надежности и качества</i>	600,5			-600,5	-100,0%
<i>Экономия по потерям</i>	5199,0			-5199,0	-100,0%
Прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	0,0	-70353,4	-11848,0	-11848,0	0,0%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	103 555,6	103 138,5	103138,5	-417,1	-0,4%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	65 626,6	65 362,2	65362,2	-264,4	-0,4%
на оплату технологического расхода (потерь)	37929,1	37 776,3	37776,3	-152,7	-0,4%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,54658	0,54658	0,54658	0,0	0,0%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,86248	0,86248	0,86248	0,0	0,0%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 у.е.	29,4	15,9	14,6	-14,8	-50,2%
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	2232,44	4107,83	4107,83	1875,4	84,0%
Численность, чел.	7,5	7,7	7,7	0,2	3,2%
Средняя заработная плата ППП	54 080,6	118 801,4	77 651,9	23571,3	43,6%

Фактический объем выручки от деятельности по передаче электрической энергии

По факту 2024 года всего по договорам: от 31.12.2020 № УЭ-а-69-20-02456, от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793 выручка ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), в соответствии с данными бухгалтерского учета составила 152 577,0 тыс.руб.

В связи с передачей с 01.05.2024, в состав обслуживаемого имущества Организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) объектов электросетевого хозяйства также регулируемой организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) котлодержатель - АО «РЭС» произвел расчеты за период с 01.05.2024 по 31.12.2024. по двухставочному тарифу по договору от 31.12.2020 № УЭ-а-69-20-02456 за период с 01.05.2024 по 31.12.2024 в размере 48 734,9 тыс.руб., в том числе выручка на содержание сетей составила 31 503,4тыс.руб., на оплату потерь 17 231,5 тыс.руб.

Всего фактический объем выручки Организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), от предоставления услуг по передаче электрической энергии по данным котлодержателя по договорам с АО «РЭС» от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793, от 31.12.2020 № УЭ-а-69-20-02456 составил 151 873,4 тыс.руб., в том числе выручка на содержание сетей составила 96 865,6 тыс.руб., на оплату потерь 55 007,8 тыс.руб.

Департаментом оценка фактического объема выручки Организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), от предоставления услуг по передаче электрической энергии производилась по договору с АО «РЭС» от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793 (в соответствии со справкой от 30.04.2025 №РЭС-14/4178) в размере 103 138,5 тыс.руб., в том числе выручка на содержание сетей составила 65 362,2 тыс.руб., на оплату потерь 37 776,3 тыс.руб., расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по одноставочному тарифу.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год будет проведена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э при проведении корректировки НВВ на 2026 год и составит **417,1 тыс.руб. (+Δ НВВ)** (65 626,6+37 929,1-103 138,5). **Корректировка будет произведена с учетом индексов потребительских цен по формуле 3 Методических указаний № 98-э.**

Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

Фактические расходы ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за рассматриваемый период по содержанию объектов электросетевого хозяйства составили 125 984,4 тыс.руб. с ростом к плану на 45 793,8 тыс.руб. (+57,1%) (125 984,4-80 190,6), что обусловлено увеличением количества обслуживаемого оборудования в связи с заключением с 01.05.2024 года договора аренды имущества ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744).

Подконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

По отчету Организации подконтрольные расходы составили 44 774,2 тыс.руб., с ростом к плану на 6 903,5 тыс.руб. (+18,2%) (31 901,1-31 431,8).

Услуги производственного характера

В целом расходы по статье «услуги производственного характера» составили 31 901,1 тыс.руб., с ростом к плану на 469,3 тыс.руб. (+1,5%), в том числе:

- 25 475,9 тыс.руб. - на проведение ремонтных работ, оперативно-техническое обслуживание со снижением к плану на 5 060,0 тыс.руб. (-16,6%). Согласно карточке счетов 20.01. в разрезе статей затрат суммарная величина затрат учитывает:

- расходы по капитальному ремонту в размере 5 961,1 тыс.руб., осуществлялись по договорам от 09.01.2024 №125/2024 на сумму 2 320,9 тыс.руб., от 08.07.2024 №9/2024/КР на сумму 3 640,2 тыс.руб., заключенным с ООО «РЭУ Энергия», расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20.01., актами выполненных работ, КС-2. По договору от 08.07.2024 №9/2024/КР на сумму 3 640,2 тыс.руб. заключенному с ООО «РЭУ Энергия» представлен протокол от 27.06.24 №5 заседания конкурсной комиссии по подведению итогов запроса предложений на бумажном носителе, извещение о проведении запроса предложений с документацией было размещено на сайте организатора www.sibirenergo.ru и в ЕИС www.zakupki.gov.ru (№32413730619) 21.06.2024, договор от 08.07.2024 №9/2024/КР с ООО «РЭУ Энергия» был заключен по результатам рассмотрения предложения от двух участников. Таким образом расходы на капитальный ремонт в размере 3 640,2 тыс.руб. могут быть признаны соответствующими положениям п.29 Основ ценообразования;
- расходы по оперативно-техническому обслуживанию в размере 19 248,7 тыс.руб., осуществлялись по договорам от 09.01.2024 №126/2024 на сумму 6 723,7 тыс.руб., от 01.07.2024 №7/2024/ОТО на сумму 12 525,0 тыс.руб. заключенным с ООО «РЭУ Энергия», представлены в электронном формате подписанные договоры, локально-сметные расчеты на выполнение работ по оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, оперативно-техническим переключениям, по проведению высоковольтных испытаний и измерений на объектах электросетевого хозяйства, периодическому осмотру объектов, на проведение профилактического восстановления устройств релейной защиты объектов (протоколы закупочных процедур не представлены, все закупки производились у единственного поставщика, путем неконкурентного отбора, акты выполненных работ, КС-2 представлены;
- 266,0 тыс.руб. расходы по договорам устранения повреждений на кабельных линиях, замене предохранителей, выключателей, изоляторов по договорам с ООО «РЭУ Энергия» в количестве десяти штук, все закупки производились у единственного поставщика, путем неконкурентного отбора, акты выполненных работ, КС-2 представлены.

Таким образом, понесенные расходы на ремонты, по оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, испытаниям и измерениям были выполнены одной подрядной организацией ООО РЭУ «Энергия».

Рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, предусмотренные абзацем 4

пункта 29 Основ ценообразования, рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, предусмотренные абзацем 5 пункта 29 Основ ценообразования, а также официальная статистическая информация, предусмотренная абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования Организацией не представлены.

Самостоятельно определить цены, предусмотренные абзацами 4, 5, 6 пункта 29 Основ ценообразования по фактически оказанным услугам используя открытые источники информации департамент не может так как набор выполняемых работ, место расположения объектов, временные условия выполнения работ для регулируемой Организации являются индивидуальными, аналоги в открытых источниках не выявлены.

Таким образом в порядке п.31 Основ ценообразования фактически понесенные расходы на проведение ремонтных работ, оперативно-техническое обслуживание, испытания признаны департаментом экономически обоснованными в размере фактических расходов 25 475,9 тыс.руб, что не превышает плановые расходы.

- 6 425,3 тыс.руб. - составили расходы на прочие услуги производственного характера, с ростом относительно учтенных в составе подконтрольных расходов прочих услуг производственного характера на 5 529,4 (+617,2%) (6 425,3-895,9), расходы подтверждены карточкой счета 20.01., в том числе по видам затрат:

- 4 321,0 расходы на испытания и измерения, в соответствии с договорами подряда, от 09.01.2024 №124/2024 на сумму 2413,1 тыс.руб., от 07.07.2024 №11/2024/И на сумму 1 907,8 тыс.руб. заключенными с ООО РЭУ «Энергия» отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01., расходы подтверждены договорами с ООО РЭУ «Энергия», актами выполненных работ, КС-2. По договору от 07.07.2024 №11/2024/И на сумму 1 907,8 тыс.руб. заключенному с ООО «РЭУ Энергия» представлен протокол от 26.06.24 №2 заседания конкурсной комиссии по подведению итогов запроса предложений на бумажном носителе, извещение о проведении запроса предложений с документацией было размещено на сайте организатора www.sibirenergo.ru и в ЕИС www.zakupki.gov.ru (№3241375184) 20.06.2024, договор от 07.07.2024 №11/2024/И с ООО «РЭУ Энергия» был заключен по результатам рассмотрения предложения от трех участников. Таким образом расходы по высоковольтным испытаниям и измерениям в размере 1 907,8 тыс.руб. могут быть признаны соответствующими положениям п.29 Основ ценообразования
- 106,1 тыс.руб. поверка счетчиков электрооборудования по договору от 20.12.23 №М-20-12 с ООО «Метросервис», расходы также подтверждены счет-фактурой, договором оказанных услуг;
- 1 773,7 тыс.руб. работы по расчету уставок и восстановлению РЗиА по договорам от 09.01.2024 №127/2024 на сумму 784,1 тыс.руб., от 08.07.2024 №8/2024/РЗА на сумму 989,6 тыс.руб. заключенных с ООО «РЭУ Энергия» расходы подтверждены договорами с ООО РЭУ «Энергия», актами выполненных работ, КС-2. Однако организацией не представлены документы, подтверждающие необходимость проведения подобного вида работ: обоснование причин отсутствия отладки, расчеты уставок токов короткого замыкания с отражением протяженности линий и .т.д, в связи с чем департамент считает необоснованной потребность по проведению данного вида работ. В составе плановых подконтрольных расходов данные расходы не были предусмотрены;
- 99,6 тыс.руб. текущее содержание нежилых фондов: ТП-3198 по договору с ООО «СК «Норд-Вест» от 21.05.22 № ТП-3198-1, расходы подтверждены актами выполненных работ, договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20.01.,
- 48,0 тыс.руб. расходы по замене приборов учета потребляемой объектами ООО «СИБЭЛС» электрической энергии по договору от 01.02.2023 №100/ПЭ/2023 с

ООО РЭУ «Энергия» расходы подтверждены актами выполненных работ, договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20.01;

- 76,9 тыс.руб. расходы на услуги банков в соответствии с отчетом организации и оборотно сальдовой ведомостью по счету 25.

Фактические цены по статье «расходы на прочие услуги производственного характера» не соответствуют положениям абзацев 2, 3 пункта 29 Основ ценообразования.

Рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, предусмотренные абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, рыночные цены, предоставляемые Организацией, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, предусмотренные абзацем 5 пункта 29 Основ ценообразования, а также официальная статистическая информация, предусмотренная абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования Организацией не представлены.

Самостоятельно определить цены, предусмотренные абзацами 4, 5, 6 пункта 29 Основ ценообразования по фактически оказанным прочим услугам производственного характера, используя открытые источники информации, департамент не может так как набор выполняемых работ, точная потребность в объемах работ, обоснование требований к их исполнению, место расположения объектов, временные условия выполнения работ для регулируемой Организации являются индивидуальными, аналоги в открытых источниках не выявлены.

Таким образом в порядке п.31 Основ ценообразования фактически понесенные расходы по статье «расходы на прочие услуги производственного характера» признаны департаментом экономически обоснованными в размере не превышающем плановые расходы 805,9 тыс.руб.

Превышение затрат по статье «Расходы на прочие услуги производственного характера» произошло по зависящим от Организации причинам и не может быть признано экономически обоснованным в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования.

Материалы

Фактические расходы по статье «Материалы» составили 446,9 тыс.руб., при плане 686,1 тыс.руб. и включают:

- расходы на малоценный инвентарь для офиса (счет 25) составили 7,9 тыс.руб., указанные расходы подтверждены счетом-фактурой на приобретение коммутатора;

- расходы на малоценное оборудование и запасы составили (счет10) 1,9 тыс.руб. подтверждены счетом-фактурой на приобретение компьютерной мыши;

- расходы на ГСМ (счет10) на транспортное средство, находящееся в аренде, в размере 93,2 тыс.руб. Фактические расходы подтверждены счетами фактурами ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;

- запчасти для содержания автотранспортного средства (счет 10) составили 0,3 тыс.руб.;

- расходы на хозяйственные товары (счет 25) составили 20,1 тыс.руб., подтверждены счетами фактурами;

- в составе подконтрольных расходов на 2024 год были предусмотрены расходы на приобретение материалов в целях формирования аварийно-страхового запаса в размере 274,4 тыс.руб., по факту 2024 года приобретение материалов на данные цели Организация не осуществляла. Излишне полученный доход в размере **274,4 тыс.руб.** на приобретение материалов на формирование аварийно-страхового запаса (в том числе в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в резолютивной части решения от 06.05.21 № СП136937/21) подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2026г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

- расходы на приобретение питьевой воды, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии составили 16,0 тыс.руб., подтверждены счетами-фактурами. Расходы,

связанные с приобретением питьевой воды в размере **16,0 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2026г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

- материальные расходы (сч.20) составили 307,6 тыс.руб., в том числе: 62,7 тыс.руб. расходы по малоценному оборудованию системы видеонаблюдения на объекте ПС 110, 244,9 тыс.руб. расходы на материалы (автоматы, предохранители и т.д. при проведении аварийных ремонтов, на прочие материалы в том числе по замене приборов учета).

По статье «Материалы» Организация не представила обоснование в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. В карточке счета 26.01 по статье «Материалы» отражены расходы на материалы, закупаемые по цене ниже 100 тыс.руб. В соответствии с п.5.2. пп.1 Положения о порядке проведения закупок товаров, работ и услуг ООО «СИБЭЛС», а также с п. 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» заказчик вправе не размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей.

Оплата труда

Фактические расходы по оплате труда работникам ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) составили 11 034,3 тыс.руб., что выше плана на 6 167,0 тыс.руб. (126,7% к плану) (11 034,3-4 867,3). Средняя фактическая численность работников, относимая на регулируемую деятельность, за отчетный период составила 7,74 чел., что выше учтенной при формировании НВВ на 2024 год, рассчитанной с учетом индекса изменения количества активов, в количестве 7,5 чел., рост численности по факту обусловлен ростом количества обслуживаемого оборудования на 84%. Средний размер заработной платы работника Организации составил 118 801,4 руб. в месяц, что выше плановой величины, в размере 54 080,6 руб. в месяц.

Величина фактической средней заработной платы превышает размер среднемесячной заработной платы, начисленной в расчете на одного работника предприятий и организаций Новосибирской области по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» по данным Статистического бюллетеня Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Новосибирской области за 2024 год, которая составила 77 651,9 руб. в месяц.

Расходы по оплате труда признаны департаментом экономически обоснованными в размере 7 212,3 тыс.руб., $(7,74 \cdot 77\,651,9 \cdot 12/1000)$ исходя из фактической численности персонала по Организации и среднего размера заработной платы работника по отрасли.

Прочие расходы

Прочие подконтрольные расходы составили 1 391,9 тыс.руб. (расходы отражаются по счету 25, списываются ежемесячно на счет 20 определенные пропорционально выручке по видам доходов в разрезе видов оказываемых услуг, в соответствии с положениями п.5 Учетной политики Организации), с ростом к плану на 506,4 тыс.руб. (+57,2%) (1 391,9-885,5), из них:

- расходы на услуги связи, которые учитывают расходы на внутреннюю связь, мобильную и доступ в сеть интернет, в размере 226,1 тыс.руб., осуществлялись в соответствии с договорами, заключенными с ООО «Новотелеком», ООО «Яндекс», ПАО МТС, ПАО «Мегафон» Фактические расходы сложились выше плановых на 8,9 тыс.руб. (+4,1%);

- почтовые услуги составили 3,0 тыс.руб. расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25;

- на администрирование компьютерной сети, лицензирование расходы составили 92,8 тыс.руб., в том числе: по договору с АО «Простые решения» расходы на адаптацию (настройку) в конфигурации 1С:Бухгалтерия за настройку и создание прав пользователей 69,6 тыс.руб., по договору с АО «ПФ «СКБ Контур» за право пользования программой «Контур Диадок» 17,6 тыс.руб., за лицензионный договор за 1С:Контрагент 5,6 тыс.руб., расходы подтверждены актами выполненных работ;

- приобретение канцелярских товаров – 60,9 тыс.руб. со снижением относительно плана на 119,2 тыс.руб. (-66,2%), расходы подтверждены счетами-фактурами, товарными накладными, актами выполненных работ;
- расходы на электроэнергию составили 16,8 тыс.руб. по договору с АО «Новосибирскэнергосбыт» от 23.09.2024 №Н115649/2024, расходы подтверждены счетами фактурами;
- расходы по охране труда в размере 11,1 тыс.руб. выполнены ИП Крехалевым А.В., подтверждены актами выполненных работ;
- расходы на обучение (за оказание услуг трансляции Всероссийского практического вебинара «Тарифное регулирование в условиях консолидации») составили 13,4 тыс.руб. в соответствии с отчетом организации по размерам расходов по регулируемому виду деятельности, и с актом выполненных работ ООО «Информационный Портал «Управление ЖКХ» от 11.06.24, обучение персонала по данной теме не относится к производственной деятельности Организации по оказанию услуг по передаче электрической энергии, расходы признаны департаментом излишними, подлежат изъятию при проведении корректировки на 2026 год. Расходы на обучение (по программе не относящейся к производственным процессам) в размере **13,4 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2026г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э;**
- расходы по подбору персонала составили 18,3 тыс.руб. подтверждены счетами фактурами ООО «Хэдхантер» по договору от 22.04.2019 №2886398/5;
- расходы на приобретение лицензий составили 4,6 тыс.руб., расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25;
- расходы на нотариальные и юридические услуги составили 314,3 тыс.руб. в обоснование понесенных расходов представлены акты выполненных работ, счета, справки нотариуса. По статье расходы на «Нотариальные и юридические услуги» договоры на оказание услуг не представлены. Фактические расходы на нотариальные и юридические услуги не соответствуют положениям п. 29 Основ ценообразования;
- обслуживание офисной техники (картриджи) составили 12,9 тыс.руб., подтверждены счетами-фактурами ООО «Ренессанс»;
- расходы на обслуживание офисной техники составили 265,6 тыс.руб., подтверждены счетами-фактурами ООО «Системная интеграция» по договору от 01.06.24 №234, ООО «Анадо», ООО «Технологии и инновации»;
- расходы на оказание сервисных услуг составили 4,9 тыс.руб. по договору сервисных услуг поставки ГСМ с ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» от 05.11.20201 №НВ01445512;
- расходы на перевозку (такси) составили 57,9 тыс.руб., представлены счета- фактуры и акты оказанных услуг расходы по договору от 06.07.2020 №913612/20 с ООО «Яндекс Такси» учитывают перевозку персонала средствами служб такси. При формировании плановых расходов на новый ДПР данные расходы были признаны излишними. Расходы, связанные с оплатой услуг такси в размере **57,9 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2026г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э;**
- расходы на содержание служебного автотранспорта составили 43,2 тыс.руб., расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25, заказ-нарядами, актами выполненных работ, авансовыми отчетами по приобретению атозапчастей и выполнению работ по обслуживанию и содержанию автотранспорта. Фактические расходы на содержание служебного автотранспорта не соответствуют положениям п. 29 Основ ценообразования;
- за услуги связи для целей кабельного вещания и предоставления услуг контроля расходы составили 64,9 тыс.руб. по договору с ООО «Новотелеком» от 27.04.2019 №858528, расходы подтверждены договором, счетами-фактурами;

- расходы за программное обеспечение составили 28,7 тыс.руб. по договору с ООО «СпринтХост,РУ» от 10.01.19 №10/07/19-450368, расходы подтверждены договором, счетами-фактурами, а также затраты по лицензии за программное обеспечение «1С:Битрикс 24»;

- расходы на холодное водоснабжение составили 1,2 тыс.руб., подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25, счетами-фактурами МУП г.Новосибирска Горводоканал;

- расходы за обращение с ТКО составили 1,4 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25, счетами-фактурами МУП г.Новосибирска Горводоканал;

- транспортные расходы составили 7,5 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25, счетами-фактурами, актами выполненных работ, в том числе содержат расходы по доставки минеральной воды в размере 0,7 тыс.руб, выполненных ООО «Минводы Боржоми», а также расходы на перевозку персонала средствами служб такси, выполненных ООО «Яндекс Такси» на сумму 1,0 тыс.руб. Расходы, связанные с оплатой транспортных услуг по доставке воды и такси в размере **1,7 тыс. руб. (0,7+1,0)**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2026г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э;**

- расходы на охрану объектов электросетевого хозяйства составили 79,4 тыс.руб., в соответствии с договорами от 26.11.2020 № 2003, от 18.07.2019 № 2205 с ООО Частное охранное предприятие Региональное предприятие «Подразделение Д», расходы подтверждены договором, актами выполненных работ;

- расходы по оказанию юридических услуг в размере 54,1 тыс.руб., подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25, актом выполненных работ от 30.11.2024 с Геворковым А.Р. по договору возмездного оказания юридических услуг от 11.11.2024. Протоколы торгов, иные обосновывающие материалы в соответствии с положениями п.29 Основ ценообразования не представлены.

Частью 1 статьи 17 Федерального закона от 27.06.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции» установлены запреты на осуществление организатором закупки или заказчиком действий, которые приводят к ограничению конкуренции, создают преимущественные условия участия в закупке для отдельных ее участников. По смыслу указанных норм не допускаются к участию в аукционе лица, аффилированность которых сама по себе создает условия для конфликта интересов. Аналогичный запрет установлен частью 1 статьи 1, частью 2 статьи 8 Федерального закона от 05.04.2013 N 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», частью 1 статьи 1 Федерального закона от 18.07.2011 г. N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». С учетом изложенного, аффилированные между собой лица в случае возникновения конфликта интересов, приводящего к ограничению конкуренции, к участию в торгах не должны допускаться.

Департамент понесенные расходы на юридические услуги с Геворковым А.Р. не признает экономически обоснованными в размере понесенных расходов по факту 2024 года **54,1 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2026г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э;**

- прочие расходы отнесенные на регулируемый вид деятельности составили 9,1 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25, счетами-фактурами, актами выполненных работ, в том числе содержат расходы по обслуживанию системы охранной сигнализации на объектах ООО «СИБЭЛС» в размере 4,4 тыс.руб, выполненных ООО «Смарт техно», расходы на перевозку персонала средствами служб такси, выполненных ООО «Яндекс Такси» на сумму 4,6 тыс.руб., а также прочие расходы на сумму 0,1 тыс.руб. Расходы, связанные с оплатой транспортных услуг такси в составе прочих расходов в размере **4,6 тыс. руб.**, признаны департаментом экономически необоснованными (необязательными) и подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2026г в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (-

Δ НВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.

Услуги отнесенные к статье затрат «прочие услуги не превышают стоимости 100 тыс.руб. В соответствии с пунктом 1 части 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - ФЗ № 223) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей. Таким образом, затраты по статье «прочие услуги», не соответствуют требованиям абзаца 3 п.29 Основ ценообразования

Неподконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

Неподконтрольные расходы за отчетный период составили 81 210,2 тыс.руб., с ростом к плану на 38 890,2 тыс.руб. (+91,9%) (81 210,2-42 320,0), рост неподконтрольных расходов обусловлен поступлением в ведение организации с 01.05.2024 объектов электросетевого хозяйства ранее находившихся в ведении ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744).

Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»

В связи с тем, что с 01.05.2024 объекты ранее находившиеся в ведении ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) были переданы в ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), расчеты котлодержателем АО «РЭС» проводились за объемы услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в том числе и в соответствии с тарифно-балансовыми показателями, учтенными для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) в соответствии с приказом департамента от 23.11.23 №355-ЭЭ/НПА.

Департамент оценку выпадающих доходов (расходов) проводит исходя из тарифно-балансовых решений утвержденных на 2024 год на оплату услуг ФСК с учетом НДС по ООО ИЦ "Сибирьэнергия" (ИНН5402046893) 12 мес. 2024 (без учета имущества поступившего с 01.05.2024 по 31.12.2024 от ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744)), в силу положений п. 7 Основ ценообразования.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по факту 2024 года составили 5 276,1 тыс.руб. (с учетом НДС), в том числе стоимость услуг по передаче эл.энергии на содержание объектов эл.сетевого хоз-ва 4 526,4 тыс.руб., стоимость нормативных потерь эл.энергии, рассчитанных исходя из отпуска эл.энергии в сальдированном выражении 220 кВ и ниже 749,7 тыс.руб., в соответствии с актами выполненных работ и данными по интегральным актам учета перетоков электрической энергии между ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО ИЦ «Сибирьэнергия», представленными котлодержателем АО «РЭС», в соответствии с которыми отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже за период с 01.05.24 по 31.12.24 через сети ООО ИЦ «Сибирьэнергия» составил 4 176,007 МВт*ч.

Фактические расходы осуществлялись в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 11.04.2019 № 1507/П, за 2024 год снижение расходов составило 105,2 тыс.руб. (5 276,1- 5 381,3) за счет следующих факторов:

- 38,0 тыс.руб. за счет снижения ставки на содержание объектов электросетевого хозяйства (при плане ставка 323 437,4 руб./МВт в мес. с НДС, фактическая ставка 320 748,5 руб./МВт в мес. с НДС);

- 191,1 тыс.руб. за счет снижения объема нормативных потерь в сетях (при плане 816,9 млн. кВтч, фактический объем за 2024 год 749,7 млн. кВтч.);

- + 123,9 тыс.руб. за счет роста фактической цены покупки потерь (величина среднегодовой стоимости технологических потерь увеличилась относительно учтенной на 15,1 % и составила 3 774,49 руб/МВт ч с НДС при плане 3 277,20 руб/МВт ч. с НДС).

Излишне полученный доход за 2024 год по статье на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 105,2 тыс.руб. (с учетом НДС) (5 276,1-5 381,3) и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний подлежит изъятию при корректировке НВВ на

2026 год (-Δ НВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.

Аренда

Расходы на аренду составили 47 167,6 тыс.руб., с ростом к плану на 21 235,7 тыс.руб. (+81,9%) (47 167,6-25 931,8), что обусловлено заключением с ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) договоров суб.аренды и аренды с 01.05.2024. года на все объекты электросетевого хозяйства, учтенные в тарифно-балансовых решениях на 2024 год по регулируемой организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744), в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства составили 45 433,6 тыс.руб., с ростом к плану на 19 942,9 тыс.руб. (+78,2%). В качестве обоснования фактических расходов представлены действующие в 2024 году договоры аренды электросетевого оборудования, а также счета-фактуры, акты, карточка счета 20.01. по статье «Аренда ЭСХ»..

В соответствии с карточкой счета 20.01. по факту 2024 года расходы аренды электросетевого хозяйства были осуществлены по следующим договорам аренды (отражено в таблице).

№п/п	Наименование договора аренды	План 2024 г., тыс.руб.		Факт 2024 год (сч25), тыс.руб.	отклонение от плана 2024 г, тыс.руб.	в % к плану 2024 г	Сумма возмещения (изъятия), тыс. по факту 2024 года
		План учтен при формировании НВВ	План с учетом перемещения объектов ЭСХ между договорами аренды				
1	ООО "КОРАК" дог от 19.10.2018 №1	656,5			0,0	0,0%	
2	ООО "КОРАК" дог от 01.01.2019 №К-4	405,0	405,0	453,6	48,6	12,0%	
3	ООО "КОРАК" дог от 01.01.2019 №К-5	298,3	298,3	344,4	46,1	15,4%	
4	ООО "КОРАК" дог от 01.01.2019 №К-6	182,7	182,7	288,0	105,3	57,6%	
5	ООО "КОРАК" дог от 16.01.2019 №К-7	57,2	57,2	132,0	74,8	130,6%	
6	ООО "КОРАК" дог от 21.02.2019 №К-11	258,0	258,0	271,2	13,2	5,1%	
7	ООО "КОРАК" дог от 26.04.2021 №1/2021/КОРАК/А	1 566,6	3 011,9	3 554,4	542,5	18,0%	
8	ООО "КОРАК" дог от 01.05.2020 №2/2020/КОРАК/А	788,7			0,0	0,0%	
9	ООО "НЭКСТ" дог от 25.05.2020 №7/2020/НЭКСТ/А	725,0	725,0	474,6	-250,4	-34,5%	-250,4
10	ООО "НЭКСТ" дог от 07.04.2023 №8/2023/НЭКСТ/А	1 836,7	1 836,7	3 793,2	1 956,5	106,5%	
11	ООО "НЭКСТ" дог от 12.05.2023 №9/2023/НЭКСТ/А	1 498,9	1 498,9	2 186,0	687,1	45,8%	
12	ООО "ТЭС" дог от 09.01.2019 №Т-1	394,7	394,7	439,2	44,5	11,3%	
13	ООО "ТЭС" дог от 12.02.2019 №Т-6		0,0	39,3	39,3	0,0%	
14	ООО "ТЭС" дог от 04.04.2019 №Т-7	106,5	106,5	108,0	1,5	1,4%	
15	ООО "ТЭС" дог от 25.04.2019 №Т-8	294,2	294,2	352,8	58,6	19,9%	
16	ООО "ТЭС" дог от 24.06.2019 №Т-9	799,4	799,4	752,4	-47,0	-5,9%	-47,0
17	ООО "ТЭС" дог субар от 18.10.2018 №10/ГДР	58,4			0,0	0,0%	

№п/п	Наименование договора аренды	План 2024 г., тыс.руб.		Факт 2024 год (сч25), тыс.руб.	отклонение от плана 2024 г, тыс.руб.	в % к плану 2024 г	Сумма возмещения (изъятия), тыс. по факту 2024 года
		План учтен при формировании НВВ	План с учетом перемещения объектов ЭСХ между договорами аренды				
18	ООО "ТЭС" дог от 25.05.2020 №4/2020/ТЭС/А	6 541,8	6 541,8	7 240,3	698,5	10,7%	
19	ООО "ТЭС" дог от 26.10.2021 №4/2021/ТЭС/А	277,4	277,4	380,4	103,0	37,1%	
20	ООО "ТЭС" дог субаренды от 15.07.2021 №1/2021/ТЭС/СА	343,2	343,2	430,8	87,6	25,5%	
21	ООО "ТЭС" дог субаренды от 15.07.2021 №2/2021/ТЭС/СА	344,4	615,4	1 965,6	1 350,2	219,4%	
22	ООО "ТЭС" дог субаренды от 01.05.2020 №3/2020/ТЭС/СА	212,6			0,0	0,0%	
23	ООО "Энергопроект" дог от 05.12.2018 №1/ЭП	284,2	284,2	326,4	42,2	14,8%	
24	ООО "Энергопроект" дог от 05.12.2018 №2/ЭП	376,3	376,3	406,8	30,5	8,1%	
25	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №3/ЭП	339,6	339,6	339,6	0,0	0,0%	
26	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №4/ЭП	200,1	200,1	416,4	216,3	108,1%	
27	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №5/ЭП	216,9	216,9	381,6	164,7	75,9%	
28	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №6/ЭП	121,7	121,7	578,4	456,7	375,3%	
29	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №7/ЭП	140,8	140,8	368,4	227,6	161,6%	
30	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №8/ЭП	119,5	119,5	272,4	152,9	127,9%	
31	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №9/ЭП	95,0	95,0	457,2	362,2	381,3%	
32	ООО "Энергопроект" дог от 01.01.2019 №10/ЭП	137,7	137,7	254,4	116,7	84,7%	
33	ООО "Энергопроект" дог от 01.05.2020 №1/2020/Энергопроект/А	2 658,8	2 658,8	2 982,6	323,8	12,2%	
34	ООО "ТРАСТЪ" дог от 09.01.2019 №3	1 058,5			0,0	0,0%	
35	ООО "ТРАСТЪ" дог от 09.07.2020 №9/2020/ТРАСТЪ/А	474,3	1 532,8	1 915,2	382,4	24,9%	
36	ООО "ТРАСТЪ" дог от 24.08.2020 №10/2020/ТРАСТЪ/А	1 030,0	1 030,0	1 154,2	124,2	12,1%	
37	ООО "ТРАСТЪ" дог от 30.10.2020 №11/2020/ТРАСТЪ/А	591,4	591,4	866,1	274,7	46,4%	
38	ООО "НСК Электросеть" дог от 15.04.2024 №1/2024/ДА			1 678,1	1 678,1	0,0%	
39	ООО "НСК Электросеть" дог от 15.04.2024 №2/2024/ДА субаренда			162,9	162,9	0,0%	
40	АО "СИБ ПСК" дог от 15.04.2024 №16-А/2024			1 348,6	1 348,6	0,0%	
41	ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744) дог от 15.04.2024 №10/2024/ДА			6 084,0	6 084,0	0,0%	

№п/п	Наименование договора аренды	План 2024 г., тыс.руб.		Факт 2024 год (сч25), тыс.руб.	отклонение от плана 2024 г., тыс.руб.	в % к плану 2024 г	Сумма возмещения (изъятия), тыс. по факту 2024 года
		План учтен при формировании НВВ	План с учетом перемещения объектов ЭСХ между договорами аренды				
42	ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744) дог от 15.04.2024 №11/2024/ДА			2 211,8	2 211,8	0,0%	
43	МУП "Электросеть" дог от 30.04.24 №92/А-24			22,2	22,2	0,0%	
	ИТОГО:	25 491,4	25 491,4	45 433,5	19 942,1	78,2%	- 297,3

Департаментом плановые расходы по статье сформированы с учетом положений пп.5 п.28 Основ ценообразования в размере амортизационных отчислений по договорам по которым арендодателями были представлены ведомости начисления амортизации, с учетом применения максимальных сроков полезного использования объектов ОС и расходов на уплату налога на землю, в виду подтверждения арендодателями несения расходов по уплате земельного налога.

В связи с прекращением некоторых договоров аренды, учтенных при формировании НВВ на 2024 года, и аренды передачей данных объектов сетевого хозяйства по иным договорам аренды, а именно:

- (строка 7 вышеуказанной таблицы) в договоре с ООО "КОРАК" от 26.04.2021 №1/2021/КОРАК/А по дополнительному. соглашению от 20.04.2022 по факту 2024 года переданы объекты, которые ранее были в договоре с ООО "КОРАК" от 19.10.2018 №1 (ТП 5Н-168, ТП 5Н-174) и договоре ООО "КОРАК" от 01.05.2020 №2/2020/КОРАК/А (ТП 5Н-164, ТП 5Н-153, ТП 5Н-157, ТП 5Н-158), в результате чего плановые расходы по договору должны были составить 3 011,9 тыс.руб. (656,5+1 566,6+788,7);

- (строка 21 вышеуказанной таблицы) в договоре субаренды с ООО "ТЭС" от 15.07.2021 №2/2021/ТЭС/СА по дополнительному соглашению от 26.04.2022 добавились объекты, которые ранее были в договоре субаренды с ООО "ТЭС" от 18.10.2018 №10/ГДР (5Н-156) и договоре субаренды с ООО "ТЭС" от 01.05.2020 №3/2020/ТЭС/СА (КТПН-1Н-424, ТП-2466а, ТП-3376а, ТП-3506а, ТП-3934, ТП-3466), в результате чего плановые расходы по договору должны были составить 615,4 тыс.руб. (58,4+344,4+212,6);

- (строка 35 вышеуказанной таблицы) по дополнительному соглашению №3 от 12.05.2022 к договору с ООО "ТРАСТЪ" от 09.07.2020 №9/2020/ТРАСТЪ/А были переданы объекты (ТП 5Н-142, ТП 5Н-149 и ТП 5Н-150), ранее находившиеся в аренде по договору с ООО "ТРАСТЪ" от 09.01.2019 №3, в результате чего плановые расходы по договору должны были составить 1 532,8 тыс.руб. (1 058,5+474,3);

По факту Организацией понесены расходы по договорам аренды как учтенных в составе НВВ Организации на 2024 год, так и вновь заключенные договоры с 01.05.2024, в связи с переходом в состав обслуживаемого имущества Организации всех объектов электросетевого ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) по следующим договорам аренды (строки 38-43 вышеуказанной таблицы): с ООО "НСК Электросеть" договор от 15.04.2024 №1/2024/ДА, с ООО "НСК Электросеть" договор от 15.04.2024 №2/2024/ДА субаренда, с АО "СИБ ПСК" договор от 15.04.2024 №16-А/2024, с ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744) договор от 15.04.2024 №10/2024/ДА, с ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744) договор от 15.04.2024 №11/2024/ДА, МУП "Электросеть" договор от 30.04.24 №92/А-24. Возмещение по данным договорам Организация получила за период с 01.05.2024 в экономически обоснованном размере, учтенном при формировании тарифов на 2024 год для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744), утвержденном приказом департамента от 23.11.23 №355-ЭЭ/НПА, в соответствии с которым котлодержатель - АО «РЭС» производил расчеты с новым правопреемником ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893).

По остальным договорам аренды объектов электросетевого хозяйства, учтенных на 2024 год в составе НВВ Организации расходы были учтены в соответствии с положениями пп.5 п.28 Основ ценообразования, фактические расчеты производились Организацией в соответствии с условиями заключенных договоров аренды, в виду чего фактические расходы за отчетный период превышают сформированные на 2024 год расходы, что не признается департаментом экономически обоснованным.

Департаментом признаны обоснованными фактические расходы по договорам аренды объектов электросетевого хозяйства, учтенных на 2024 год в составе НВВ Организации в размере 25 194,1 тыс.руб. (25 491,4-297,3) исходя из плановой величины, сформированной на 2024 год в размере 25 491,4 тыс.руб. (амортизационные отчисления, расходы на уплату налога на землю, НДС), за минусом не понесенных расходов в размере 297,3 тыс.руб. по следующим договорам аренды электросетевого хозяйства, отраженным в таблице 8.

Договор	Сумма (изъятия) по факту 2024 года
ООО "НЭКСТ" дог от 25.05.2020 №7/2020/НЭКСТ/А	-250,4
ООО "ТЭС" дог от 24.06.2019 №Т-9	-47,0
Итого	-297,3

Сложившаяся экономия по расходам на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 297,3 тыс.руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2026 год (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

- расходы на аренду офисного помещения по факту составили 1214,8 тыс.руб., что выше плана, сформированного на 2024 год, на 870,4 тыс.руб.(+252,7%). Плановые расходы сформированы в размере 344,4 тыс.руб. исходя из стоимости аренды 1 кв.м., принятого в соответствии с условиями договора, которая не превышает среднюю рыночную стоимость аренды 1 кв.м. по городу Новосибирску, и расчетной площади нежилого помещения – 82,0 кв.м., сформированной на основании норм, определяемых СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения» (принятые и введенные в действие Постановлением Госстроя РФ от 23.06.2003 N 108), на численность персонала, признанную экономически обоснованной в количестве 7,5 штатные единицы, исходя из фактической численности персонала организации. Переменная часть по договору на оплату электрической энергии учтена департаментом по статье «Прочие расходы» подконтрольных расходов. По факту Организация рассчитывалась с арендодателем в соответствии с условиями договора аренды, что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25.01 и актами об оказании услуг. Превышение расходов по аренде офиса произошло по зависящим от Организации причинам и не может быть признано экономически обоснованным в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования;

- аренда склада по факту составила 87,6 тыс.руб., расходы подтверждены актами выполненных работ ООО «СИБТЕХАКС», оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25.01. Департаментом при формировании НВВ на 2024 год указанные расходы не планировались. Фактически понесенные расходы не соответствуют положениям п. 29 Основ ценообразования, понесены по зависящим от Организации причинам и не могут быть признаны экономически обоснованными в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования;

- аренда гаража по факту составила 19,8 тыс.руб., расходы подтверждены актами выполненных работ с Боевым Д.Ю., оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25.01. Департаментом при формировании НВВ на 2024 год указанные расходы не планировались. Фактически понесенные расходы не соответствуют положениям п. 29 Основ ценообразования, понесены по зависящим от Организации причинам и не могут быть признаны экономически обоснованными в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования;

- расходы на аренду транспортного средства по факту составили 411,9 тыс.руб. Департаментом при формировании НВВ на 2024 год указанные расходы учитывались в соответствии с предложением Организации, сформированным исходя из стоимости аренды

Ниссан Ванетте 8,0 тыс.руб. в мес, на основании договора аренды транспортного средства без экипажа от 01.06.2020, заключенного с ООО РЭУ «Энергия». Расходы по договору не превышали 100,0 тыс.руб. и, в соответствии с положением о закупках Организации, не требует проведения конкурентных процедур, что не противоречит Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ. По факту Организацией отражены расходы по аренде за 2024 год по договорам аренды, заключенным с ООО РЭУ «Энергия» и ИП Михайловым П.А., что подтверждено представленными актами и данными карточки счета 25.01., рост расходов относительно плана составило 315,9 тыс.руб. Фактически понесенные расходы не соответствуют положениям п. 29 Основ ценообразования, понесены по зависящим от Организации причинам и не могут быть признаны экономически обоснованными в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования.

Превышение расходов по статье «Аренда» произошло по зависящим от деятельности Организации причинам и не может быть признано экономически обоснованным.

Расходы на уплату страховых взносов

Фактический размер расходов на уплату страховых взносов и отчислений на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составил 2 051,2 тыс.руб., с ростом относительно плана на 571,5 тыс.руб. (+ 38,6%), что не превышает размеров отчислений от ФОТ 30,4% - 2 192,5 тыс.руб. (7 212,3*0,304) от признанного департаментом экономически обоснованным ФОТ по факту 2024 года в размере 7 212,3 тыс.руб.. Указанные расходы подтверждены карточками счета 25.01, сформированными по видам страхования.

Недополученный доход, связанный с ростом расходов по статье «Отчисления на страховые взносы» в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2026 год в размере 571,5 тыс.руб. (+Δ НВВ). **Возмещение было произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Амортизация

Фактические расходы, согласно отчету Организации, за 2024 год составили 9 479,5 тыс.руб. и обусловлены исчислением амортизационных отчислений по факту 2024 года не по максимальным срокам использования и с учетом по ряду объектов первоначальной стоимости ОС в большем размере, не признанном департаментом экономически обоснованным при формировании НВВ на 2024 год.

Имущественные налоги (налог на имущество, земельный налог)

Расходы по уплате имущественных налогов составили 190,4 тыс.руб. в том числе: по налогу на имущество 52,0 тыс.руб., по земельному налогу 138,4 тыс.руб., сервитут 0,8 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25.01.

По расходам на уплату земельного налога за 2024 год составили 52,0 тыс.руб., в качестве обоснования представлена справки ФНС России с указанием кадастровых номеров земельных участков под объектами электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893).

Расходы по уплате налога на имущество за 2024 год составили 138,4 тыс.руб. и обусловлены приобретением в собственность ТП -3198, помещения которой расположены в здании, налог на имущество по которому определяется по кадастровой стоимости по ставке 2% в соответствии со статьей 378.2 НК РФ.

Расходы на оплату аренды части земельного участка составили 0,8 тыс.руб. по договору с ООО «ТД УСТЬ-КАМЕНСКИЙ» от 24.05.2024. №24/05А, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20.1.

Департаментом признаны экономически обоснованными фактические расходы по налогу на имущество, земельному налогу и сервитуту, рост расходов по имущественным налогам составил 71,8 тыс.руб. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, недополученные средства на

уплату имущественных налогов, будут возмещены при корректировке тарифов на 2025 год., сумма возмещения составит **71,8 тыс.руб. (+Δ НВВ)** **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Налог на доход

При формировании НВВ на 2024 год департаментом был учтен налог на доход в связи с применением ООО ИЦ «Сибирьэнергия» упрощенной системы налогообложения с объектом «доходы, уменьшенные на величину расходов», расходы на уплату **налога на доход** были определены департаментом расчетным способом в соответствии с п. 6 ст. 346.18 НК РФ по минимальной ставке в размере 1% от сформированной выручки по регулируемой деятельности, и составили 949,8 тыс.руб.

По факту 2024 года в соответствии с данными раздельного учета (таблица 1.3. , утвержденной Приказом Минэнерго РФ № 585) по регулируемой деятельности от услуг по передаче электрической энергии сформировался убыток до налогообложения в размере 18 088,0 тыс.руб., расходы по налогу на доход по факту 2024 года понесены в размере 1 462,0 тыс.руб. (т.к. организация находится на упрощенной системе налогообложения уплата налога на доход не зависти от финансового результата от фактической деятельности организации).

Недополученный доход по факту 2024 года, по статье «Налог на доход» в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2026 год в размере 512,2 тыс.руб. (1 462,0-949,8) **(+Δ НВВ).** **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний № 98-э.**

Внереализационные расходы

В соответствии с отчетом организации по факту 2024 года у организации возникли внереализационные расходы в размере 878,8 тыс.руб., в том числе: 10,3 тыс.руб. на оплату госпошлины, 868,5 тыс.руб. расходы по компенсации потерь (корректировка прошлые периоды).

По расходам на госпошлину обоснование Организацией не представлено, по расходам на компенсацию потерь департаментом оценка размеров полученного возмещения за оказанные услуги по передаче электрической энергии ранее проводилась на основании данных котлодержателя и гарантирующего поставщика, излишне полученные доходы в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию были рассчитаны в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э, повторному учету расходы не подлежат.

Расходы по установке (замене) приборов учета по факту 2024 года, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.06.2003 № 35-ФЗ.

В рамках реализации пункта 5 статьи 37 Федерального Закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003.(далее – ФЗ № 35) организацией заявлены выпадающие доходы по понесенным расходам по факту 2024 года в размере 92,7 тыс. руб. Организацией представлены следующие обосновывающие материалы:

- акты по установке или замене приборов учета, акты подписаны представителем сетевой организации, подпись потребителя (его представителя) отсутствует;

- договор оказания услуг по установке (монтажу, замене) приборов учета, трансформаторов тока и щитов учета потребления электроэнергии (элементов системы учета потребления электроэнергии) в связи с выходом из строя или истечением поверочного интервала от 01.02.2023 №100ПЭ/2023 с ООО «РЭУ «Энергия», договор заключен без проведения торгов, что не соответствует порядку определения цен, предусмотренному п. 29 Основ ценообразования;

- отчет по проводкам по счету 10.07. за 2024 год по расходам по замене приоров учета;

- сводная таблица информации по приборам учета.

Представленные материалы на содержат информацию:

- о причинах отсутствия прибора учета у потребителя;
- материалы, подтверждающие выход прибора учета из строя;
- информацию об истечении срока эксплуатации или истечение интервала между поверками приборов учета;
- заявления (заявки) потребителей о необходимости установки/замены приборов учета по указанным выше причинам;
- материалы по обоснованию цен (тарифов) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 3 статьи 23.2 ФЗ № 35 в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение подлежат включению расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35. Расходы по данной статье компенсируются за счет экономии средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации (в соответствии с п. 3 ст. 23.2 ФЗ № 35). Соответственно, корректировка по возмещению расходов связанных с заменой приборов учет (ΔU_i), не проводилась.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу потребителям, присоединенным к сетям Организации.

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) понесены в соответствии с договором от 24.01.2019 № 100549, заключенным с АО «Новосибирскэнергосбыт», и, согласно представленной Организацией отчетности за 2024 год, составили 47 507,6 тыс.руб.

Котлодержатель АО «РЭС» по факту 2024 года оплатил технологический расход электрической энергии Организации по договору с АО «РЭС» от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793 в объеме 10,715 млн.кВтч на сумму 37 776,3 тыс.руб.

Департаментом оценка фактического объема выручки Организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), от предоставления услуг по передаче электрической энергии производилась по договору с АО «РЭС» от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793 (в соответствии со справкой от 30.04.2025 №РЭС-14/4178) в размере 103 138,5 тыс.руб., в том числе выручка на содержание сетей составила 65 362,2 тыс.руб., на оплату потерь 37 776,3 тыс.руб., расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по одноставочному тарифу.

По данным гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» (письмо от 29.05.2025 №17160/2025) расходы приобретаемой электрической энергии в целях компенсации потерь по точкам поставки, учтенным в тарифно-балансовом решении на 2024 год, с учетом корректировок за 2024 год, проведенных в 2025 году, а без учета имущественного комплекса ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744), поступившего с 01.05.2024 в ведение ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), составили 10,011 млн.кВтч., на сумму 29 312,9 тыс.руб.(без НДС), 35 175,5 тыс.руб.(с НДС) При определении выпадающих доходов по оплате технологического расхода электрической энергии департамент использует данные, представленные гарантирующим поставщиком.

По факту 2024 года экономия по оплате технологического расхода электрической энергии Организации составила 2 753,6 тыс.руб. (-Δ НВВ) (35 175,5-37 929,1)

Указанная экономия средств сложилась под влиянием следующих факторов:

-119,8 тыс.руб. - в результате снижения фактической цены покупки потерь в сравнении с запланированным уровнем в пределах приобретения нормативного объема потерь (тариф, учтенный при планировании – 3,52566 руб./кВтч (с учетом НДС), сложившийся по факту – 3,51370 руб./кВтч (с учетом НДС));

-2 633,8 тыс.руб. в результате снижения величины потерь относительно плановой величины, в пределах нормативного уровня потерь, определенного на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов в размере 8,96%.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.10 Методических указаний № 98-э произведена в размере 2 869,3 тыс. руб. (-Δ НВВ) $((119,5837*3,5137*12,65\%-120,0672*3,52566*12,65\%)-(8,96\%*119,5837-10,0110)*3,51370)*1000$. **Корректировка будет произведена с учетом индексов потребительских цен по формуле 3 Методических указаний № 98-э.**

2.5. Корректировка НВВ на 2024 год по итогам деятельности в 2022 году

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства) за 2022 год при формировании НВВ на 2024 год, по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, была определена в размере 9 479,8 тыс.руб. (-Δ НВВ) (79 938,2-89 418,0) (расчеты за услуги по передаче электрической энергии производились с ООО ИЦ «Сибирьэнергия» в 2022 году по двухставочному тарифу).

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год при формировании НВВ на 2024 год была проведена по формуле 9.9. Методических указаний № 98-э величина изъятия дополнительно полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составила 8 441,9 тыс. руб. (-Δ НВВ) $(7,454*2\,877,87-86,616*12,65\%*2\,728,66)$.

Корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра по формуле 7 Методических указаний № 98-э, была произведена:

- 1) по оплате услуг ПАО ФСК ЕЭС 226,6 тыс.руб. (+Δ НВВ);
- 2) на амортизацию 3 432,2 тыс.руб. (+Δ НВВ);
- 3) по уплате налога на землю 16,9 тыс.руб. (+Δ НВВ);
- 4) по уплате налога на доход 98,6 тыс.руб. (+Δ НВВ);
- 5) по аренде объектов электросетевого хозяйства -3 442,6 тыс.руб. (-Δ НВВ);
- 6) на уплату страховых взносов -364,5 тыс.руб. (-Δ НВВ);

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле 5 Методических указаний № 98-э в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э по решению регулирующего органа не осуществлялась.

На основании требований формулы 3 Методических указаний №98-э общая сумма корректировки, учтенная в составе НВВ Организации на 2024 год, рассчитанная с учетом индексов потребительских цен составила **20 363,6 тыс.руб. (-Δ НВВ)** $((-9\,479,8-8\,441,9+226,6+3\,432,2+16,9+98,6-3\,442,6-364,5)*1,058*1,072)$.

Корректировка НВВ на 2024 год экономия по потерям за 2022 год составила **5 199,0 тыс.руб. (+Δ НВВ)**.

Корректировка НВВ на 2024 год с учетом достижения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год ($КНKi=1,2\%$) по формуле 2 Методических указаний № 98-э была произведена в сторону увеличения на **600,5 тыс.руб. (+Δ НВВ)** $(50\,043,9*1,2/100)$.

2.6. Корректировка НВВ на 2026 год по итогам деятельности в 2024 году

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2024 году В соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э составила 417,1 тыс.руб. (+Δ НВВ) $(65\,626,55+37929,05-103138,5)$.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.10 Методических указаний № 98-э была произведена в размере 2 869,3 тыс. руб. (-Δ НВВ) $((119,5837*3,5137*12,65\%-120,0672*3,52566*12,65\%)-(8,96\%*119,5837-10,0110)*3,51370)*1000$.

Корректировка фактических расходов за 2024 год в соответствии с п.7 Основ ценообразования не отвечающих критериям экономической обоснованности:

- 1) излишне полученный доход по не понесенным расходам на материалы на формирование аварийно-страхового запаса в размере 274,4 тыс.руб. (-Δ НВВ);

2) по расходам связанным с приобретением питьевой воды в размере 16,0 тыс.руб. (-Δ НВВ);

3) по расходам на обучение (по программам не относящимся к производственным процессам) в размере 13,4 тыс. руб. (-Δ НВВ);

4) по расходам на оплату услуг такси в размере 57,9 тыс. руб. (-Δ НВВ);

5) по расходам на оплату услуг по доставке воды и такси по статье «транспортные расходы» в размере 1,7 тыс.руб. (-Δ НВВ);

6) по расходам на оплату юридических услуг Геворкова А.Р. на сумму 54,1 тыс.руб. (-Δ НВВ);

7) по расходам на оплату услуг такси по статье «прочие расходы» в размере 4,6 тыс.руб. (-Δ НВВ).

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра по формуле 7 Методических указаний № 98-э произведена:

1) по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 105,2 тыс.руб. (с учетом НДС) (-Δ НВВ);

2) по аренде объектов электросетевого хозяйства в размере 297,3 тыс.руб. (-Δ НВВ);

3) по статье «Отчисления на страховые взносы» в размере 571,5 тыс.руб. (+Δ НВВ);

4) по уплате имущественных налогов (налога на имущество и земельного налога) в размере 71,8 тыс.руб. (+Δ НВВ);

5) по статье «налог на доход» в размере 512,2 тыс.руб. (+Δ НВВ).

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле 5 Методических указаний № 98-э в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э по решению регулирующего органа не осуществлялась.

В соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э при корректировке НВВ на 2026 год у Организации был изъят излишне полученный доход в размере 2 430,1 тыс.руб. (-Δ НВВ)

$((417,1-2869,3-274,4-16,0-13,4-57,9-1,7-54,1-4,6-105,2-297,3+571,5+71,8+512,2)*1,09*1,051)$.

Корректировка НВВ на 2026 год экономии по потерям за 2024 год составила 4 260,0 тыс.руб. (+Δ НВВ).

Корректировка НВВ на 2026 год с учетом достижения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2024 год ($КНKi=0\%$) по формуле 2 Методических указаний № 98-э не проводится.

2.7. Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

1. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$) к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 15.11.2022 №290-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023-2027 годы»), далее приказ №290-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети определен приказом департамента от 20.05.2025 № 91-ЭЭ «Об определении фактических значений показателей надежности и качества, индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Новосибирской области за 2024 год» (далее - приказ № 91-ЭЭ), согласно которому и составил 1.

Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1+K)$, где K - % допустимого отклонения равный 0,3.

Плановое значение $P_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач1}}=0$.

$K_{\text{кач3}}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 считается достигнутым в случае исполнения

требований приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186. Согласно отчетным данным ООО «Сибэлс» исполняет требования приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, следовательно $K_{\text{кач3}}=0$.

II. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saidi}}=0$ (утверждено приказом №290-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг $\Pi_{\text{t.saidi}}$ определен Приказом № -ЭЭ в размере 0.

В соответствии с пунктом 4.2.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256) плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$:

$$\Pi_{\text{t.saidi}}^{\text{пл}} \times (1 - K_{1m}) < \Pi_{\text{t.saidi}} < \Pi_{\text{t.saidi}}^{\text{пл}} \times (1 + K_m).$$

Фактическое значение $\Pi_{\text{t.saidi}} > \Pi_{\text{t.saidi}}^{\text{пл}} \times (1 + K_m)$, где $K_m = 0,3$ - коэффициент допустимого отклонения фактических значений показателей надежности в соответствии с приказом Минэнерго от 18.10.2017 № 976.

Таким образом, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг достигнуто, следовательно $K_{\text{над1}} = 0$

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saifi}}=0$ (утверждено приказом №290-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг $\Pi_{\text{t.saifi}}$ определен Приказом № -ЭЭ в размере 0.

В соответствии с пунктом 4.2.7 Методических указаний № 1256 плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$:

$$\Pi_{\text{t.saifi}}^{\text{пл}} \times (1 - K_{1m}) < \Pi_{\text{t.saifi}} < \Pi_{\text{t.saifi}}^{\text{пл}} \times (1 + K_m).$$

Фактическое значение $\Pi_{\text{t.saifi}} > \Pi_{\text{t.saifi}}^{\text{пл}} \times (1 + K_m)$, где $K_m = 0,3$, $K_{1m} = 0,3$ - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности в соответствии с приказом Минэнерго от 18.10.2017 № 976.

Таким образом, плановое значение показателя уровня надежности достигнуто, значит $K_{\text{над2}}=0$

В соответствии с пунктом 5.1.4. Методических указаний № 1256 значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{об}} = \alpha 1 \times K_{\text{над1}} + \alpha 2 \times K_{\text{над2}} + \beta 1 \times K_{\text{кач1}} + \beta 2 \times K_{\text{кач3}}$$

где: $\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1$$

$$\text{Таким образом: } K_{\text{об}} = 0,3 \times (0) + 0,3 \times (0) + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = (0)$$

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных

приказом ФСТ России 26.10.2010 № 254-э/1, расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об} * П_{кор}i$$

где:

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i

$П_{кор}i$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года в размере 2%.

По результатам расчетов $КНК_i = K_{об} * П_{кор2026} = (0) * 2\% = (0)$.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону на 2026 год не проводится.

3. Анализ технико-экономических показателей ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) по регулируемой деятельности за 1 полугодие 2025 года

3.1. Объем и структура электропотребления за 1 полугодие 2025 года

Плановые и фактические показатели за 1 полугодие 2025 года представлены в таблице 9.

Таблица 9, млн.кВтч

Показатели	План 1 пг 2025 года	Факт 1 пг 2025 года	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего	126,673	129,624	2,951	2,33%
2. Потребление электрической энергии на собственные нужды с потерями				
3. Объем электрической энергии для передачи потребителям	126,673	129,624	2,9514	2,33%
4. Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери), относимый на потребителей всего, в том числе	7,824	7,500	-0,324	-4,14%
то же %	6,18%	5,79%	-0,00390587	-6,32%
4.1 нормативные	7,824	7,500	-0,324	-4,14%
4.2 сверхнормативные				
5. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям	118,849	122,124	3,2754	2,76%
6. Оплачиваемый СТСО полезный отпуск электрической энергии	118,8486	118,334	-0,5146	-0,43%
7. Объем заявленной мощности	31,9200	31,9200	0	0,00%

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за 1 полугодие 2025 года составил 129,624 млн.кВтч., с ростом к плану 1 полугодия 2025 года на 2,951 млн.кВтч. (+2,33%).

Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери) составил 7,500 млн.кВтч., со снижением относительно плана на 0,324 млн.кВтч. Фактический процент потерь электрической энергии составил при этом 5,79% от отпуска в сеть Организации, что ниже нормативной величины потерь, утвержденной на 2025 год с учетом абзаца 21 пункта 12 и пункта 40(1) Основ ценообразования в размере 6,18%.

Фактическая величина полезного отпуска электрической энергии из сети Организации оплачиваемого СТСО составила 118,334 млн.кВтч., со снижением к плану 1 полугодия 2025 года на 0,5146 млн.кВтч. (-0,43%).

3.2. Основные экономические показатели ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) по регулируемой деятельности

Основные экономические показатели по регулируемой деятельности за 1 полугодие 2025 года приведены в таблице 10.

Таблица 10

Показатели	План 1 п/г 2025 год	Факт 1 п/г 2025 год	отклонение от плана 1 п/г 2025 г	в % к плану 1 п/г 2025 г
Подконтрольные расходы	34 165,1	29 249,7	-4 915,4	-14,4%
- услуги производственного характера	28356,3	21872,6	-6 483,7	-22,9%
в т.ч. проведение ремонтных работ, ОТО, испытания, РЗА, из них:	27548,1	20 127,4	-7 420,7	-26,9%
- проведение кап. ремонтов	3658,4	1 123,3	-2 535,1	-69,3%
- оперативное и техническое обслуживание, текущий ремонт, испытания, РЗА	20556,4	15 325,3	-5 231,1	-25,4%
- ТО 3, 6, 9	3333,3	65,2	-3 268,1	-98,0%
испытания		2 292,1	2 292,1	0,0%
РЗА		966,5	966,5	0,0%
поверка		355,0	355,0	0,0%
в т.ч. прочие услуги производственного характера, из них:	808,2	1 745,2	937,0	115,9%
ремонт автотранспорта	19,5		-19,5	-100,0%
правовое и бухгалтерское обеспечение деятельности организации	418,5		-418,5	-100,0%
расходы на обучение	92,6		-92,6	-100,0%
охранная сигнализация ТП	78,2		-78,2	-100,0%
услуги по проведению торгов	110,4		-110,4	-100,0%
прочие услуги производственного характера	0,0	1 706,9	1 706,9	0,0%
разработка сайта, тех сопровождение	50,1		-50,1	-100,0%
услуги банка	38,9	38,3	-0,6	-1,5%
- материалы	619,0	32,8	-586,2	-94,7%
канцтовары	0,0	9,8	9,8	0,0%
расходы на спецодежду	27,9		-27,9	-100,0%
ГСМ	231,6		-231,6	-100,0%
запчасти для содержания а/транспортного средства	40,1		-40,1	-100,0%
хозтовары	71,8	13,1	-58,7	-81,7%
формирование аварийного запаса	247,6		-247,6	-100,0%
прочие материалы	0,0	9,9	9,9	0,0%
- расходы на оплату труда	4391,0	5 853,0	1 462,0	33,3%
- прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	798,9	1 491,3	692,4	86,7%
аудиторские услуги	0,0	115,9	115,9	0,0%
услуги связи и интернета	196,0	189,3	-6,7	-3,4%
почтовые услуги	7,4	4,2	-3,2	-43,1%
услуги по уборке помещений	93,0		-93,0	-100,0%
администрирование комп. сети, лицензирование	102,8	197,0	94,2	91,6%
покупка канцелярских товаров	162,5		-162,5	-100,0%
расходы на электроэнергию в арендованном помещении	30,8	26,9	-3,9	-12,7%
расходы по содержанию здания	108,9	3,4	-105,5	-96,9%
расходы по охране труда	58,2		-58,2	-100,0%
Расходы на обучение		77,8	77,8	0,0%
Командировка		102,8	102,8	0,0%
Медосмотры		5,3	5,3	0,0%
Оказание сервисных услуг		1,5	1,5	0,0%
Расходы на такси		72,3	72,3	0,0%
Подбор персонала		3,9	3,9	0,0%
Программное обеспечение		31,9	31,9	0,0%
Транспортные услуги сторонней организации		1,1	1,1	0,0%
страховые полисы		0,8	0,8	0,0%
Содержание служебного автотранспорта		38,2	38,2	0,0%
Охрана объектов		47,1	47,1	0,0%
Охрана офиса		4,0	4,0	0,0%

Показатели	План 1 п/г 2025 год	Факт 1 п/г 2025 год	отклонение от плана 1 п/г 2025 г	в % к плану 1 п/г 2025 г
Расходы на рекламу		74,8	74,8	0,0%
Юридические, нотариальные услуги, консультации		493,0	493,0	0,0%
прочие расходы	39,2	0,1	-39,1	-99,7%
Неподконтрольные расходы	17 240,4	29 006,1	11 765,7	68,2%
- расходы на оплату услуг ФСК	0,0	3 645,3	3 645,3	0,0%
- отчисления на страховые взносы	1334,9	1 180,0	-154,9	-11,6%
%	30,4%		-0,3	-100,0%
- аренда, всего, в т.ч.:	15 088,5	17 762,2	2 673,7	17,7%
аренда объектов электросетевого хозяйства	14 383,9	16 749,0	2 365,1	16,4%
аренда офиса	704,6	620,9	-83,7	-11,9%
аренда склада		30,1	30,1	0,0%
аренда транспортных средств	0	362,2	362,2	0,0%
аренда земельного участка		0,2	0,2	0,0%
- амортизация	0,0	4 751,0	4 751,0	0,0%
--имущественные налоги, в т.ч.:	28,0	99,8	71,9	257,1%
налог на землю	28,0	27,6	-0,3	-1,3%
налог на имущество	0	72,2	72,2	0,0%
- налог на доход	789,1		-789,1	-100,0%
Внереализационные расходы, по оплате потерь (корректировка прошлых лет)		1 567,8	1 567,8	0,0%
Итого расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства	51 405,5	58 255,8	6 850,3	13,3%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	31 316,9	29 938,0	-1 378,9	-4,4%
Корректировка по результатам анализа за отчетный период регулирования	-5609,8		5 609,8	0,0%
Корректировка по показателям надежности и качества			0,0	0,0%
Экономия по потерям	2587,5		-2 587,5	-100,0%
Прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	0,0	-8629,8	-8 629,8	0,0%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	79 700,1	79 564,0	-136,1	-0,2%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	48 383,2	48 383,2	0,0	0,0%
на оплату технологического расхода (потерь)	31316,9	31 180,8	-136,1	-0,4%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,40710	0,40887	0,0	0,4%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,67060	0,67237	0,0	0,3%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 у.е.	11,1	10,3	-0,8	-7,5%
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	4342,39	4342,39	0,0	0,0%
Численность, чел.	7,5	8,8	1,3	17,3%
Средняя заработная плата ППП	48 789,0	55 426,1	6 637,2	13,6%

Выручка ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям Организации

Выручка Организации, полученная от осуществления деятельности по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», составила 79 564,0 тыс.руб. (с учетом компенсации технологического расхода электрической энергии при ее передаче по сетям Организации), в том числе выручка на содержание сетей составила 48 383,2 тыс.руб., на оплату потерь 31 180,8 тыс.руб. что отличается от данных раздельного учета (таблица 1.3., . утверждена приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585 (далее - Приказ Минэнерго РФ № 585), выручка по данным организации составила 80 153,0 тыс.руб.. Департамент проводит анализ производственно-хозяйственной деятельности организации на основании данных котлодержателя АО «РЭС», снижение выручки к плану составило 136,1 тыс.руб. (-0,4%).

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по двухставочному тарифу.

Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

Фактические расходы ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за 1 полугодие 2025 года по содержанию объектов электросетевого хозяйства составили 58 255,8 тыс.руб. с ростом к плану на 6 850,3 тыс.руб. (+13,3%).

В ходе анализа экономических показателей за отчетный период департаментом установлено следующее.

Подконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом подконтрольные расходы составили 29 249,7 тыс.руб. со снижением к плану на 4 915,4 тыс.руб. (-14,4%).

Перерасход средств сложился по статьям; на оплату труда 1 462,0 тыс.руб., прочие расходы 692,4 тыс.руб.

По другим статьям сложилась экономия:

- «Материалы» в размере 586,2 тыс.руб. (-94,7%);
- «услуги производственного характера» в размере 6 483,7 тыс.руб. (-22,9%).

Неподконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом неподконтрольные расходы составили 29 006,3 тыс.руб. с ростом относительно плана на 11 765,7 тыс.руб. (+68,2%).

Перерасход средств сложился практически по всем статьям расходов:

- «Аренда» в размере 2 673,7 тыс.руб. (+17,7%), что обусловлено несением расходов по оплате аренды объектов электросетевого хозяйства и по аренде офиса в соответствии с заключенными договорами;

- «Амортизация» в размере 4751,0 тыс.руб., что обусловлено наличием амортизационных отчислений по факту, при планировании амортизационные отчисления не были учтены в составе НВВ в связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы на 2025 год;

- «Имущественные налоги» в размере 71,9 тыс.руб., что обусловлено увеличением налогооблагаемой базы по налогу на имущество;

- «Внереализационный расходы» в размере 1567,8, что обусловлено предъявлением расходов прошлых лет по расчетам за технологический расход электрической энергии (потери)

Снижение расходов относительно плана сложилось по статьям: «Отчисления на страховые взносы» на 154,9 тыс.руб., а так же по налогу на доход в размере 789,1 тыс.руб.

По факту 1 полугодия 2025 года у организации возникли дополнительные расходы по услугам ФСК за прошлый период 2024 года (согласованные акты на услуги ФСК за май, июнь, июль 2024 года), что обусловлено переходом в пользование Организации с 01.05.2024 объектов электросетевого хозяйства принадлежащих ООО «СИБЭЛС» ИНН 7017299744.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу потребителям, присоединенным к сетям Организации.

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) в 1 полугодии 2025 года по данным Организации составили 29 938,0 тыс.руб., со снижением относительно плана на 1 378,9 тыс.руб. (-4,4%), что обусловлено, главным образом, снижением объема потерь электрической энергии за счет снижения процента потерь в сетях Организации.

Прибыль (убыток) от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893).

По результатам деятельности за 1 полугодие 2025 года по данным раздельного учета, исходя из понесенных затрат и полученной от регулируемой деятельности выручки у Организации в части оказания услуг по передаче электрической энергии сложился убыток в

размере 6 356,0 тыс.руб., главным образом, за счет существенного роста расходов по статье «Аренда», и за счет амортизационных отчислений.

Оценка обоснованности перерасхода (экономии) средств по статьям будет дана департаментом по результатам анализа деятельности ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) за 2025 год.

I. *Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов*

В соответствии с предложением ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) величина НВВ на 2026 год составила 197 871,3 тыс.руб., в том числе на содержание 128 617,0 тыс.руб., на оплату потерь 69 254,3 тыс.руб.

Предложение Организации с учетом фактических показателей деятельности за 2024 год представлено в (Приложении 1).

1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2026 г., в том числе за 9 месяцев и 4 квартал 2026 года

Уточненные индексы потребительских цен (далее ИПЦ), определены в соответствии с базовым Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2028 и 2029 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26 сентября 2025 года (далее Прогнозные индексы), составляет: на 2025 год – 109,0%, на 2026 год - 105,1 %

Величина активов принята департаментом в размере 4 379,83 условных единиц (у.е.) (Приложение 2), со снижением относительно планового показателя 2025 года на 37,44 у.е. что обусловлено уточнением количества арендуемых объектов электросетевого хозяйства, ранее учитываемых при формировании единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области и учетом информации о выбытии ТП-3551, а также трансформатора мощностью 630 кВА по договору субаренды от 15.04.2024 №11/2024/ДА с ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744), представленной письмом от 07.11.2025 №РЭС-03/11076 СТСО - АО «РЭС». В качестве обоснования учитываемых на 2026 год объектов электросетевого хозяйства Организацией представлены договоры аренды объектов электросетевого хозяйства, оформленные надлежащим образом и действующие в течение текущего ДПР (см. раздел «Расходы по аренде»), договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенные с котлодержателем АО «РЭС», в том числе и в отношении новых объектов электросетевого хозяйства, акты разграничения балансовой принадлежности, однолинейные принципиальные схемы энергоснабжения.

Величина подконтрольных расходов, определенных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2023 год), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозные (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит **74 018,3 тыс. руб.**

Анализ подконтрольных расходов, определенных в соответствии с п.3 постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582

Удельная величина подконтрольных расходов ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) на 2026 год, определенная в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, составляет 16,90 тыс. руб./1уе. (74 018,3/4 379,83)

Критериям крупнейшей ТСО в административных границах Новосибирской области соответствует АО «РЭС». Удельная величина подконтрольных расходов АО «РЭС» на 2026 год, определенная в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, составляет 30,05 тыс. руб.

Учитывая, что для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина подконтрольных расходов, определенных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, не превышает удельную величину подконтрольных расходов крупнейшей ТСО в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, подконтрольные расходы для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) на 2026 год определяются в соответствии с п.11(1) Методических указаний № 98-э:

тыс. руб.					
№ п/п	Наименование	Величина подконтрольных расходов, определенная в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, тыс.руб.	Объем условных единиц (УЕ)	Расходы тыс.руб. на 1 УЕ	Величина подконтрольных расходов, определенная в соответствии с п.11(1) Методических указаний № 98-э.
1.	АО "РЭС" (крупнейшая ТСО)	7 845 641,4	261 108,3	30,05	
2.	ООО "СИБЭЛС"	74 018,3	4 379,83	16,90	74 018,3

Таким образом, величину подконтрольных расходов для Организации на 2026 год предлагается учесть в размере **74 018,3 тыс. руб.**

Величина **неподконтрольных расходов** на 2026 год составит **44 224,3 тыс.руб.**, в том числе:

Расходы по аренде

Расходы на аренду признаны экономически обоснованными в размере **6 763,2 тыс.руб.**, в том числе:

А) Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства - в сумме **5 220,2 тыс.руб.**, рассчитанные департаментом с учетом имеющихся, ранее подтвержденных данных о балансовой стоимости основных средств (на основании ОС-6) и представленных ОС-6 арендодателей, размеры амортизационных отчислений рассчитаны с учетом положений пп.5 п.28 Основ ценообразования, применением максимальных сроков полезного использования объектов ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, расходы по иным обязательным платежам учтены в расчетном размере исходя из кадастровой стоимости по земельному налогу и ставки по налогу на землю 1,5%, а также расчетом расходов по налогу на имущество в соответствии с представленными налоговыми декларациями АО «СибПСК» исходя из остаточной стоимости на 01.01.2024 по объектам электросетевого хозяйства, переданным в аренду. (Приложение 3)

В разрезе договоров аренды расходы сформированы следующим образом (Приложения 3.1.-3.4.):

- 343,2 тыс.руб. по договору субаренды с ООО «ТЭС» от 15.07.2021 №1/2021/ТЭС/СА (дополнительное соглашение б/н от 01.01.2025), заключенному на 7 лет;

- 1 442,6 тыс.руб. по договору субаренды с ООО «ТЭС» от 15.07.2021 №2/2021/ТЭС/СА (дополнительное соглашение б/н от 01.01.2025), заключенному на 7 лет;

- 858,4 тыс.руб. по договору субаренды с ООО «ТРАСТЪ» от 09.07.2020 №92/2020/ТЭС/СА (дополнительное соглашение б/н от 25.08.2025), заключенному на 15 лет;

- 1 754,4 тыс.руб. по договору субаренды с ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) от 15.04.2024 №11/2024/ДА (дополнительное соглашение б/н от 15.04.2024) срок действия договора до 31.12.2027;

- 124,2 тыс.руб. по договору субаренды с ООО «НСК-Электросеть» от 15.04.24 №1/2024/ДА срок действия договора до 31.12.2027;

- 697,4 тыс.руб. по договору аренды с АО «СибПСК» 15.04.2024 №16-А/2024 срок действия договора до 31.12.2037;

По договору аренды с АО «СибПСК» 01.10.2024 №28-БП/2024 имущество передано в аренду безвозмездно в связи с чем арендные платежи не включены в состав расходов по аренде объектов электросетевого хозяйства.

Б) Расходы по аренде *нежилого офисного* помещения заявлены в размере 1 543,0 тыс.руб. по договору с ИП Михайловым П.А. от 18.04.2024 № 4/2024/ДА, нежилое помещение, расположенное по адресу: г.Новосибирск, Заельцовский район, ул.Сухарная, д.96/2, общей площадью 115,5 кв.м. Представленный договор аренды офиса заключен без проведения торгов. В соответствии с договором размер арендной платы составляет 1 113,3 руб. в месяц за 1 кв.м., НДС не предусмотрен.

Экспертиза заявленных материалов по аренде нежилого офисного помещения показала, что формирование стоимости аренды офисного помещения не соответствует положениям абзацев 2, 3 пункта 29 Основ ценообразования.

В связи с чем, департаментом проведен дальнейший анализ заявки организации по расходам на аренду офисного помещения на предмет соответствия критериям экономической обоснованности. Отторгованные договоры по аренде офисных помещений с использованием открытых электронных торгов определить не представляется возможным ввиду существенных отличий от заявки организации предложений по расположению и площади арендованных помещений и иных параметров условий аренды. Рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, предусмотренные абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования по расходам на аренду офисных помещений не установлены.

В порядке п.31 Основ ценообразования по статье расходы «по аренде нежилого офисного помещения» при проведении экспертизы признаны, в размере заявки Организации 1 543,0 тыс.руб. за аренду офисного помещения площадью 115,5 кв.м., что не превышает среднюю стоимость на 1 кв.м. в месяц аренды офисов на территории г. Новосибирска согласно информации цифровой платформы статистических данных (<https://novosibirsk.restate.ru>) за 2025 год с учетом ИПЦ 2026 года, которая относится к ценам, предоставляемым организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, предусмотренные абзацем 5 пункта 29 Основ ценообразования.

В) Расходы по договору с ИП Михайловым П.А. от 17.07.2024 №12/2024/ДА по аренде автотранспортного средства NISSAN TEANA в размер 900,0 тыс.руб. не признаны экономически обоснованными. Представленный договор аренды транспортного средства заключен без проведения торгов, что не соответствует положениям п.29 Основ ценообразования, заявленный к аренде легковой автомобиль не предназначен для обслуживания объектов электросетевого хозяйства и выполнения работ связанных с производственными задачами организации.

Амортизация

Расходы на амортизацию заявлены Организацией в размере 23 177,0 тыс. руб.

Амортизационные отчисления учтены департаментом в размере 23 177,0 тыс.руб. (Приложения 4, 4.1.-4.7.) предусмотренных источником финансирования утвержденной инвестиционной программы на 2025-2029 годы приказом Министерства Жилищно-Коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 30.10.25 № 276-НПА «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «СИБЭЛС» на период 2025-2029 годы», в соответствии с абзацем 7 п. 27(1) Основ ценообразования. Расходы на амортизационные отчисления 23 177,0 тыс.руб. (в том числе по уровням напряжения составили: ВН в размере 751,3 тыс.руб., СН-2 в размере 19 504,7 тыс.руб., НН в размере 2 921,0 тыс.руб.)

Страховые взносы

Расходы на **страховые взносы** сформированы в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования и определены на основании фактических данных за последний отчетный период (2024 год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования, плановые расходы по уплате страховых взносов и обязательных платежей сформированы в размере 2 349,8 тыс.руб. (2 051,2*1,09*1,051).

Налоги и другие обязательные платежи

- Налог на землю

Расходы признаны обоснованными в размере 86,3 тыс.руб., рассчитанном в соответствии с кадастровой стоимостью участков под объектами электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) и ставкой земельного налога в размере 1,5% в соответствии с решением городского Совета Новосибирска от 25.10.2005 N 105 (ред. от 30.10.2024) «О Положении о земельном налоге на территории города Новосибирска».

- Налог на имущество

Расходы по налогу на имущество регулируемой сетевой организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) не учитываются в полном объеме в связи со вступлением с 01.01.2025 изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенных Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», согласно которым в соответствии с пунктом 21.1 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. Так имущество ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) соответствует характеристикам, указанным в п.21.1 ст. 381 НК РФ, попадает под федеральную льготу и не подлежит обложению налогом с 01.01.2025.

Приборы учета

Организацией заявлены на 2026 год расходы по замене приборов учета в размере 92,7 тыс.руб., расходы заявлены в размере фактических расходов за 2024 год (стр.21 уточненной заявки на 2026 год письмом от 16.10.25 № 339). В обоснование расходов представлены карточки по счету 26.01. Акты ввода приборов учета в эксплуатацию, обосновывающие материалы по приобретению ТМЦ, акты поверки не представлены. В соответствии с абз. 3 п. 3 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике Ф3-35 возмещение данных расходов департамент считает экономически обоснованным за счет экономии расходов на оплату потерь.

Капитальные вложения

Согласно приказу Министерства Жилищно-Коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 30.10.25 № 276-НПА «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «СИБЭЛС» на период 2025-2029 годы» объем финансирования капитальных вложений на 2026 год составляет 35 025,0 тыс.руб. (без НДС), в том числе:

- 23 177,0 тыс.руб. – за счет амортизационных отчислений, учтенных в составе себестоимости услуг по передаче электрической энергии;
- 11 848,0 тыс.руб. за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Департаментом учтены расходы на капитальные вложения из прибыли в размере 11 848,0 тыс.руб., что не превышает допустимый размер - 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э.

В результате источники финансирования инвестиционных вложений учтены в составе НБВ на 2026 год в размере 35 025,0 тыс.руб. без НДС, в соответствии с размерами тарифных источников, учтенных в инвестиционной программе, утвержденной Приказом Мин ЖКХиЭ НСО от 30.10.25 № 276-НПА.

2. Корректировка НБВ по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2024 год

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2024 году В соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э составила 417,1 тыс.руб. (+Δ НБВ) (65 626,55+37929,05-103 138,5).

Корректировка НБВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.10 Методических указаний № 98-э была произведена в размере 2 869,3 тыс. руб. (-Δ НБВ) $((119,5837 \cdot 3,5137 \cdot 12,65\% - 120,0672 \cdot 3,52566 \cdot 12,65\%) - (8,96\% \cdot 119,5837 - 10,0110) \cdot 3,51370) \cdot 1000$.

Корректировка фактических расходов за 2024 год в соответствии с п.7 Основ ценообразования не отвечающих критериям экономической обоснованности:

- 1) излишне полученный доход по не понесенным расходам на материалы на формирование аварийно-страхового запаса в размере 274,4 тыс.руб. (-Δ НБВ);
- 2) по расходам связанным с приобретением питьевой воды в размере 16,0 тыс.руб. (-Δ НБВ);
- 3) по расходам на обучение (по программам не относящимся к производственным процессам) в размере 13,4 тыс. руб. (-Δ НБВ);
- 4) по расходам на оплату услуг такси в размере 57,9 тыс. руб. (-Δ НБВ);
- 5) по расходам на оплату услуг по доставке воды и такси по статье «транспортные расходы» в размере 1,7 тыс.руб. (-Δ НБВ);
- 6) по расходам на оплату юридических услуг Геворкова А.Р. на сумму 54,1 тыс.руб. (-Δ НБВ);
- 7) по расходам на оплату услуг такси по статье «прочие расходы» в размере 4,6 тыс.руб. (-Δ НБВ).

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра по формуле 7 Методических указаний № 98-э произведена:

- 1) по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 105,2 тыс.руб. (с учетом НДС) (-Δ НБВ);
- 2) по аренде объектов электросетевого хозяйства в размере 297,3 тыс.руб. (-Δ НБВ);
- 3) по статье «Отчисления на страховые взносы» в размере 571,5 тыс.руб. (+Δ НБВ);
- 4) по уплате имущественных налогов (налога на имущество и земельного налога) в размере 71,8 тыс.руб. (+Δ НБВ);
- 5) по статье «налог на доход» в размере 512,2 тыс.руб. (+Δ НБВ).

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле 5 Методических указаний № 98-э в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э по решению регулирующего органа не осуществлялась.

В соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э при корректировке НВВ на 2026 год у Организации был изъят излишне полученный доход в размере 2 430,1 тыс.руб. **(-Δ НВВ)**

((417,1-2869,3-274,4-16,0-13,4-57,9-1,7-54,1-4,6-105,2-297,3+571,5+71,8+512,2)*1,09*1,051).

Корректировка НВВ на 2026 год экономии по потерям за 2024 год составила 4 260,0 тыс.руб. **(+Δ НВВ)**.

Корректировка НВВ на 2026 год с учетом достижения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2024 год (КНК_i=0%) по формуле 2 Методических указаний № 98-э не проводится.

3. Экономия расходов на оплату потерь

В соответствии с положениями п. 34(1) Основ ценообразования ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) заявлена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в 2024 году, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере 4 260,0 тыс.руб. (уточненной заявки на 2025 год письмом от 16.10.25 № 339).

ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) имеет утвержденную в установленном порядке Программу энергосбережения и энергоэффективности со сроком реализации 2023-2025 годы (далее – Программа).

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Организацией представлен отчет по исполнению утвержденной Программы за 2024 год. Дополнительно представлены обосновывающие материалы (письмом от 16.10.2025 № 336/2025) по проведению мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, выполняемых в рамках энергосервисных договоров № 2021,177850 от 19.11.2021, № ЭС/2020 от 29.06.2020, по фактическому сокращению объема потерь электрической энергии за отчетный период.

Экономия расходов на оплату потерь в соответствии с положениями п 34(1) Основ ценообразования за 2024 год учтена департаментом в размере заявки организации 4 260,0 тыс.руб.. **(+Δ НВВ)**, что не превышает рассчитанного департаментом размера экономии на оплату потерь за 2024 год в размере 4 341,1 тыс.руб. исходя из объемов экономии потерь по двум названным договорам, которая суммарно составила 1 235 478,0 кВтч, и фактического тарифа покупки потерь за 2024 год, сложившегося в размере 3,51370 руб./кВтч.

В соответствии с абз. 3 п. 3 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике Ф3-35 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.

4. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

Исходя из предоставленных Организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен 0.

Пкор –максимальный % корректировки (начиная с 2013 года = 2%) – приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1.

В результате понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой Организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2023 год (КНКi), равен 0%.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2026 год не проводится.

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2026 год, приведён в таблице 11.

Таблица 11

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)						
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)						
1.	Индекс потребительских цен (ПЛАН)			1,072	1,058	1,051
1.1.	Индекс потребительских цен (а при наличии фактическое годовое значение индекса потребительских цен) (ФАКТ, ПЛАН) (Ij)			1,085	1,09	1,051
2.	Количество активов (ПЛАН)		2097,88	2232,44	4342,39	4379,83
2.1.	Среднегодовое количество у.е. (а при наличии фактическое среднегодовое количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования) (уеj, уеj-1)	у.е.	2099,51	2232,44	4342,39	4379,83
3.	Индекс изменения количества активов					
3.1.	Индекс изменения количества активов (ИКАj)			0,04749	0,71	0,01
4.	Итого коэффициент индексации					
4.1.	Итого коэффициент индексации (Киндj)			1,11168	1,84401	1,047
5.	П ij Киндj			1,12516	2,07481	2,173
Расчет подконтрольных расходов						
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	28 891,4	32 117,9	57 950,6	62 774,6
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	617,2	686,1	1 238,0	1 341,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств):	тыс.руб.	28 274,2	31 431,8	56 712,6	61 433,6
	в т.ч. Ремонтная программа	тыс.руб.	3 647,9	4 055,2	7 316,9	7 926,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 378,3	4 867,3	8 782,0	9 513,1
1.3	Прочие расходы	тыс.руб.	796,5	885,5	1 597,7	1 730,7
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	34 066,26	37 870,7	68 330,3	74 018,3

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026
Расчет неподконтрольных расходов						
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 466,3	5 381,3		0,0
	НДС на услуги ФСК					
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	
2.1	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	23 109,4	25 931,8	30 176,9	6 763,2
2.1.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	22 669,0	25 491,4	28 767,8	5 220,2
	аренда помещений	тыс.руб.	344,4	344,4	1 409,1	1 543,0
2.1.2	аренда транспортного средства с экипажем	тыс.руб.	96,0	96,0		0,0
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 331,0	1 479,6	2 669,7	2 349,8
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	73,4	118,6	55,9	86,3
2.4	Налог на доход	тыс.руб.	938,4	949,8	1 578,2	
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			0,0	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	8 345,05	8 458,8		23 177,0
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	11 848,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	38 263,7	42 320,0	34 480,7	44 224,3
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	-3 257,2	-14 564,0	-6 044,6	1 829,9
	- по результатам анализа хозяйственной деятельности за отчетный период		-10 381,3	-20 363,6	-3 095,4	379,1
	- связанные с осуществлением технологического присоединения		327,3			
	- корректировка НВВ по изменению ПО				181,0	477,8
	Корректировка НВВ по технологическому расходу эл.эн				-8 305,2	-3 287,0
	- экономия по технологическому расходу эл.эн		4 885,0	5 199,00	5 174,9	4 260,0
	-дополнительно понесенные расходы на оплату потерь по решению суда не компенсированные за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии; потери по энергосервисным договорам		1 313,0			
	- корректировка по надежности-качеству	тыс.руб.	598,8	600,5		
4.	НВВ всего	тыс.руб.	69 072,7	65 626,6	96 766,4	120 072,5
4.1.	в том числе: 1 полугодие (2026 год 9 месяцев)	тыс.руб.	34536,3	32825,1	48 383,2	90054,4
4.2.	2 полугодие (2026 год 4 квартал)	тыс.руб.	34536,3	32801,5	48 383,2	30018,1

5. Объем услуг по передаче электрической энергии

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «Сибирские электросети» на 2026 год сформирован на основании пункта 14 Основ ценообразования № 1178 исходя из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области на 2026 год, утвержденного приказом ФАС России от 15 октября 2025 года № 821/25-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс).

Сводным прогнозным балансом в отношении ООО «Сибирские электросети» на 2026 год утверждены только технологические нормативные потери в электрической сети в размере 16,2420 млн. кВтч, в том числе: на 9 месяцев 2026 года – 12,1815 млн.кВтч, на 4 квартал – 4,0605 млн. кВтч.

Величина потерь в Сводном прогнозном балансе определена исходя из предложений департамента, направленных в ФАС России посредством ФГИС «ЕИАС» в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным ФАС России приказом ФАС России от 10 сентября 2024г. № 624/24, которые в свою очередь сформированы на основании предложений ООО «Сибирские электросети», направленных в департамент. При расчете величины потерь учитывался утвержденный приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 15.11.2022 № 290-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023-2027 годы», с учётом изменений, внесённых департаментом №320-ЭЭ/НПА от 02.12.2024 (далее – Приказ № 320-ЭЭ), уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 6,18 %.

В соответствии с указанным предложением:

отпуск электрической энергии из сети сетевой организации потребителям (с учётом транзитного перетока) на 2026 год составил – 246,7060 млн. кВтч, в том числе: на 9 месяцев 2026 года – 185,0295 млн. кВтч, на 4 квартал – 61,6765 млн. кВтч;

отпуск электрической мощности из сети сетевой организации (с учётом транзитного перетока) на 2026 год составил – 31,9270 МВт, в том числе: на 9 месяцев – 31,7920 МВт, на 4 квартал – 32,3321 МВт.

В целях определения обязательств системообразующей территориальной сетевой организации АО «Региональные электрические сети» (далее – СТСО) по оплате услуг по передаче электрической энергии ООО «Сибирские электросети» и расчета индивидуальных тарифов, в соответствии с положениями Правил № 861 (пункты 15.1, 37, 38, 46, 47) СТСО письмом от 10.10.2025 № РЭС-16/9960 и ООО «Сибирские электросети» письмом от 18.07.2025 № 198 представлены согласованные объемы полезного отпуска потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства ООО «Сибирские электросети».

Указанный плановый объем полезного отпуска электрической энергии на 2026 год составил 239,1280 млн. кВтч, в том числе: на 9 месяцев 2026 года – 179,3460 млн. кВтч, на 4 квартал – 59,7820 млн. кВтч.

Объем заявленной мощности рассчитан исходя из планового объема полезного отпуска электрической энергии, согласованного с СТСО, и планового числа часов использования мощности по котловому полезному отпуску в соответствии со Сводным прогнозным балансом и составил на 2026 год – 30,9463 МВт, в том числе: на 9 месяцев 2026 года – 30,8155 МВт, на 4 квартал – 31,3389 МВт.

Таблица 12, млн. кВтч.

Показатели	Ед. изм.	План 2025	План 2026	в том числе:		Отклонение п2026/ п2025	% отклонения п2026/ п2025
				9 мес	3 мес		
1. Сальдо-переток мощности	МВт	34,1464	34,1781	34,0475	34,5701	0,0317	0,1%
2. Объем электроэнергии всего:	млн. кВтч	253,3452	262,9480	197,2110	65,7370	9,6028	3,8%
2.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-
2.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	млн. кВтч	253,3452	262,9480	197,2110	65,7370	9,6028	3,8%

Показатели	Ед. изм.	План 2025	План 2026	в том числе:		Отклонение п2026/п2025	% отклонения п2026/п2025
				9 мес	3 мес		
2.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	млн. кВтч	15,6480	16,2420	12,1815	4,0605	0,5940	3,8%
то же, в % к объему покупной энергии	%	6,18%	6,18%	6,18%	6,18%	0,0000	0,0%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	млн. кВтч	237,6972	246,7060	185,0295	61,6765	9,0088	3,8%
3. Оплачиваемый СТСО полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	237,6972	239,1280	179,3460	59,7820	1,4308	0,6%
4. Объем заявленной мощности	МВт	31,9086	30,9463	30,8155	31,3389	- 0,9623	-3,0%

6. Величина расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемую в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемой в соответствии с пунктами 34(1) - 34(3) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

Расходы на покупку потерь электрической энергии ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) рассчитаны в размере 68 802,7 тыс. руб. и сформированы исходя из объема потерь в размере 16,2420 млн. кВтч и прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2026 год в размере 4,23610 руб./кВтч., сформированного исходя из:

- прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2026 год по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2025;

- коэффициента оплаты мощности, рассчитанного на каждый из месяцев 2026 года, принятых на уровне фактических значений за январь-сентябрь 2025 года и октябрь-декабрь 2024 года в отношении прочих потребителей, относящихся к 2-6 ценовым категориям; исходя из объемов потребления и числа часов использования мощности в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей в размере 7 500 часов в год (625 часов в месяц), что соответствует данным Сводного Прогнозного баланса;

- величины сбытовой надбавки на период с 01.01.2026 по 30.09.2026 года в размере 0,28297 руб./кВтч, установленном приказом департамента от 23.10.2024 № 257-ЭЭ/НПА на второе полугодие 2025 года, и планируемом к утверждению на период с 01.01.2026 по 30.09.2026, с 01.10.2026 по 31.12.2026 в размере 1,07342 руб./кВтч, планируемом к утверждению;

- платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанной исходя из следующих параметров:

- ✓ в отношении услуг, оказываемых АО «АТС», в соответствии с приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1118/25 на период с 01.01.2026 по 30.09.2026 года в размере 2,191 руб./МВтч, на период с 01.10.2026 по 31.12.2026 - 2,498 руб./МВтч;

- ✓ в отношении услуг, оказываемых АО «Системный оператор Единой энергетической системы» на 2026 год, в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 (с учетом изменений внесенных приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1117/25): на период с 01.01.2026 по 30.09.2026 года в размере 2,653 руб./МВтч, на период с 01.10.2026 по 31.12.2026 - 3,033 руб./МВтч;

- ✓ в отношении услуг, оказываемых АО «ЦФР» - на период с 01.01.2026 по 30.09.2026 года в размере 0,519 руб./МВтч, определенном Протоколом от 23.05.2025 № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», на период с 01.10.2026 по 31.12.2026 с учетом применения ИПЦ 105,1% - 0,545 руб./МВтч;

- платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, в размере 6,70 руб./МВтч (среднее значение за август - ноябрь 2025 года с учетом прогнозного роста конечной цены электроэнергии для прочих потребителей 114,3%).

Необходимая валовая выручка ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2026 году долгосрочного периода регулирования 2023-2027 определяется по формуле 11 Методических указаний 98-э:

d_i - доля $\Delta \text{ЭП}_i$, (экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией) которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Департаментом $d_{i(2026)}$ определена в размере 1.

7. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) на 2026 год приведён в таблице 13.

Таблица 13

Наименование показателя	Единица измерения	2025	2026	в т.ч.	
				9 мес	3 мес
Оплачиваемый СТСО сальдо-переток мощности	МВт.	31,9086	30,9463	30,8155	31,3389
Оплачиваемый СТСО полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	237,6972	239,1280	179,3460	59,7820
НВВ	тыс.руб.	96 766,4	120 072,5	90054,4	30018,1
Ставка на содержание	руб/МВт.мес.	252717,76	323335,52	324708,67	319284,87
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт.ч	253,345	262,9480	197,2110	65,7370
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВт.ч	15,6480	16,2420	12,1815	4,0605
то же в процентах	%	6,18%	6,18%	6,18%	6,18%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч	4,00267	4,23610	4,23610	4,23610
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	62633,8	68802,7	51602,1	17200,7
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч	263,50	287,72	287,72	287,72
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч	0,67060	0,78985	0,78985	0,78985
Отклонение в % (год к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)					
Ставка на содержание	%	-25,3%	27,9%	28,4%	-1,7%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	%	-16,6%	9,2%	9,2%	0,0%
Одноставочный тариф	%	-22,2%	17,8%	17,8%	0,0%

Распределение НВВ по месяцам осуществлено пропорционально объему электропотребления с учетом п. 11.1 Основ ценообразования.

8. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования

Источником финансирования на предстоящий период регулирования (2026 год) в соответствии со утвержденной инвестиционной программой ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) на 2025-2029 годы является амортизация, капитальные вложения из прибыли. За

счет тарифного источника объем финансирования предлагается к учету в размере 35 025,0 тыс.руб. (без НДС), в том числе за счет амортизационных отчислений - 23 177,0 тыс. руб., за счет расходов из прибыли - 11 848,0 тыс.руб.

9. Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования

Выполнение инвестиционной программы за счет тарифных источников предусмотрено впервые с 2026 года.

Плановые амортизационные отчисления на 2026 год в полном объеме являются источником финансирования мероприятий инвестиционной программы.

10. Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальной сетевой организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), величина корректировок, определенная департаментом не распределяется по годам в целях сглаживания изменения тарифов.

IV. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования в составе НВВ Организации, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль не учитывается, поскольку НВВ ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Величина расходов из прибыли на капитальные вложения учитывается в размере 11 848,0 тыс.руб. в связи с наличием утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы, приказом МинЖКХиЭ Новосибирской области от 30.10.2025 №276-НПА.

V. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Таблица 14, тыс.руб.

Показатели	2025 год предложение департамента	2026 год предложение департамента	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
Подконтрольные расходы	68 330,3	74 018,3	5 688,0	8,32%
- услуги производственного характера	56712,6	61433,6	4 721,0	8,32%
в т.ч. проведение ремонтных работ, ОТО, испытания, РЗА, из них:	55096,1	59682,5	4 586,4	8,32%
- проведение кап. ремонтов	7316,9	7926,0	609,1	8,32%
- оперативное и техническое обслуживание, текущий ремонт, испытания, РЗА	41112,7	44535,1	3 422,4	8,32%

Показатели	2025 год предложение департамента	2026 год предложение департамента	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
- ТО 3, 6, 9	6666,5	7221,5	554,9	8,32%
ремонт автотранспорта	39,0	42,2	3,2	8,32%
правовое и бухгалтерское обеспечение деятельности организации	836,9	906,6	69,7	8,32%
расходы на обучение	185,3	200,7	15,4	8,32%
охранная сигнализация ТП	156,5	169,5	13,0	8,32%
услуги по проведению торгов	220,8	239,2	18,4	8,32%
разработка сайта, тех сопровождение	100,3	108,6	8,3	8,32%
услуги банка	77,8	84,2	6,5	8,32%
- материалы	1238,0	1341,0	103,1	8,32%
расходы на спецодежду	55,8	60,5	4,6	8,32%
ГСМ	463,3	501,8	38,6	8,32%
запчасти для содержания а/транспортного средства	80,2	86,9	6,7	8,32%
хозтовары	143,5	155,5	11,9	8,32%
формирование аварийного запаса	495,1	536,3	41,2	8,32%
- расходы на оплату труда	8782,0	9513,1	731,0	8,32%
- прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	1597,7	1730,7	133,0	8,32%
услуги связи и интернета	392,0	424,6	32,6	8,32%
почтовые услуги	14,8	16,0	1,2	8,32%
услуги по уборке помещений	186,1	201,6	15,5	8,32%
администрирование комп. сети, лицензирование	205,6	222,7	17,1	8,32%
покупка канцелярских товаров	325,0	352,0	27,1	8,32%
расходы на электроэнергию в арендованном помещении	61,6	66,7	5,1	8,32%
расходы по содержанию здания	217,9	236,0	18,1	8,32%
расходы по охране труда	116,3	126,0	9,7	8,32%
прочие расходы	78,4	85,0	6,5	8,32%
Неподконтрольные расходы	34 480,7	44 224,3	9 743,6	28,26%
- отчисления на страховые взносы	2669,7	2349,8	-319,9	-11,98%
- аренда, всего:	30 176,9	6 763,2	-23 413,7	-77,59%
аренда объектов электросетевого хозяйства	28 767,8	5 220,2	-23 547,6	-81,85%
аренда помещений	1 409,1	1 543,0	133,9	9,50%
- амортизация		23177,0	23 177,0	0,00%
- налоги и сборы	55,9	86,3	30,4	54,47%
- налог на землю	55,9	86,3	30,4	54,47%
- налог на доход	1578,2		-1 578,2	-100,00%
Прибыль на капитальные вложения		11848,0	11 848,0	0,00%
Итого расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства	102 811,0	118 242,7	15 431,6	15,01%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	62 633,8	68 802,7	6 168,9	9,85%
Корректировка по результатам анализа за отчетный период регулирования	-3095,4	379,1	3 474,5	0,00%
Корректировка НВВ по изменению ПО	181,0	477,8	296,8	164,00%
Корректировка НВВ по технологическому расходу эл.эн	-8305,2	-3287,0	5 018,1	-60,42%
Экономия по потерям	5174,9	4260,0	-914,9	-17,68%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	159 400,2	188 875,2	29 475,0	18,49%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	96 766,4	120 072,5	23 306,1	24,09%
на оплату технологического расхода (потерь)	62633,8	68802,7	6 168,9	9,85%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,40710	0,50213	0,09503	23,34%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,67060	0,78985	0,11925	17,78%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 у.е.	22,3	27,4	5,13078	23,02%

Показатели	2025 год предложение департамента	2026 год предложение департамента	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	4342,39	4379,83	37,44	0,86%
Численность, чел.	15,5	15,7	0,13385	0,86%
Средняя заработная плата ППП	47 141,4	50 629,2	3 487,7	7,40%

Приложение на 35 листах

Члены экспертной группы:

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Консультант отдела
регулирования электроэнергетики

Н.А. Лимасова

Консультант отдела
регулирования электроэнергетики
(уполномоченный по делу)

Е.В. Черногубова

Представитель АО «Региональные
электрические сети» в части
подпунктов 1 и 3 пункта 23 Правил № 1178

С.А. Хренов

Показатели	2024 год план	Факт 2024	Факт 2024 (признано ДТ)	2025 год план	Предложение (скор) ООО "СИБЭЛС" на 2026 год, письмо от 16.10.25 №339(с уточн. от 11.12.2025 №406/1	2026 год предложение департамента	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
Подконтрольные расходы	37 870,7	44774,2	35275,2	68 330,3	74 018,3	74 018,3	5 688,0	8,32%
- услуги производственного характера	31431,8	31901,1	26371,8	56712,6	61 433,5	61433,6	4 721,0	8,32%
в т.ч. проведение ремонтных работ, ОТО, испытания, РЗА, из них:	30535,9	25475,8	25475,8	55096,1	59 683,5	59682,5	4 586,4	8,32%
- проведение кап. ремонтов	4055,2	5961,1	5961,1	7316,9	7 926,0	7926,0	609,1	8,32%
- оперативное и техническое обслуживание, текущий ремонт, испытания, РЗА	22785,9	19248,7	19248,7	41112,7	44 536,1	44535,1	3 422,4	8,32%
- ТО 3, 6, 9	3694,8			6666,5	7 221,5	7221,5	554,9	8,32%
неотложные и аварийные-восстановительные работы	0,0	266,0	266,0	0,0		0,0	0,0	0,00%
ремонт автотранспорта	21,6		21,6	39,0		42,2	3,2	8,32%
правовое и бухгалтерское обеспечение деятельности организации	463,9		463,9	836,9		906,6	69,7	8,32%
расходы на обучение	102,7		102,7	185,3		200,7	15,4	8,32%
охранная сигнализация ТП	86,7		86,7	156,5		169,5	13,0	8,32%
услуги по проведению торгов	122,4		122,4	220,8		239,2	18,4	8,32%
прочие услуги производственного характера	0,0	6348,4	0,0	0,0	1 750,0	0,0	0,0	0,00%
разработка сайта, тех сопровождение	55,6		55,6	100,3		108,6	8,3	8,32%
услуги банка	43,1	76,9	43,1	77,8		84,2	6,5	8,32%
- материалы	686,1	446,9	430,9	1238,0	1 341,1	1341,0	103,1	8,32%
малоценный инвентарь (офис)	0,0	7,9	7,9	0,0		0,0	0,0	0,00%
малоценное оборудование и запасы	0,0	1,9	1,9	0,0		0,0	0,0	0,00%
расходы на спецодежду	30,9			55,8		60,5	4,6	8,32%
ГСМ	256,8	93,2	93,2	463,3		501,8	38,6	8,32%
запчасти для содержания а/транспортного средства	44,5	0,3	0,3	80,2		86,9	6,7	8,32%

Показатели	2024 год план	Факт 2024	Факт 2024 (признано ДТ)	2025 год план	Предложение (скор) ООО "СИБЭЛС" на 2026 год, письмо от 16.10.25 №339(с уточн. от 11.12.2025 №406/1	2026 год предложение департамента	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
хозтовары	79,5	20,1	20,1	143,5		155,5	11,9	8,32%
формирование аварийного запаса	274,4			495,1		536,3	41,2	8,32%
питьевая вода	0,0	16,0		0,0		0,0	0,0	0,00%
материальные расходы		307,6	307,6				0,0	0,00%
- расходы на оплату труда	4867,3	11034,3	7212,3	8782,0	9 513,0	9513,1	731,0	8,32%
- прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	885,5	1391,9	1260,2	1597,7	1 730,7	1730,7	133,0	8,32%
услуги связи и интернета	217,3	226,1	226,1	392,0		424,6	32,6	8,32%
почтовые услуги	8,2	3,0	3,0	14,8		16,0	1,2	8,32%
охрана объектов	0,0	79,4	79,4	0,0		0,0	0,0	0,00%
услуги по уборке помещений	103,1			186,1		201,6	15,5	8,32%
администрирование комп. сети, лицензирование	114,0	92,8	92,8	205,6		222,7	17,1	8,32%
покупка канцелярских товаров	180,1	60,9	60,9	325,0		352,0	27,1	8,32%
нотариальные и юридические услуги		314,3	314,3			0,0	0,0	0,00%
лицензии		4,6				0,0	0,0	0,00%
подбор персонала		18,3	18,3	0,0		0,0	0,0	0,00%
обслуживание офисной техники		278,5	278,5			0,0	0,0	0,00%
юридические услуги		54,1				0,0	0,0	0,00%
расходы на электроэнергию в арендованном пом	34,1	16,8	16,8	61,6		66,7	5,1	8,32%
расходы по содержанию здания	120,8			217,9		236,0	18,1	8,32%
расходы по охране труда	64,5	11,1	11,1	116,3		126,0	9,7	8,32%
прочие расходы	43,5	232,0	159,0	78,4		85,0	6,5	8,32%
Неподконтрольные расходы	42 320,0	81210,2	44535,8	34 480,7	47 572,9	44 224,3	9 743,6	28,26%
- расходы на оплату услуг ФСК	5381,3	18518,0	5276,1				0,0	0,00%
- отчисления на страховые взносы	1479,6	2051,2	2051,2	2669,7	2 874,3	2349,8	-319,9	-11,98%
%	30,4%			30,4%		24,7%	-0,1	-18,75%
- аренда, всего:	25 931,8	47167,6	25634,5	30 176,9	8 032,6	6 763,2	-23 413,7	-77,59%
аренда объектов электросетевого хозяйства	25 491,4	45433,5	25194,1	28 767,8	5 589,6	5 220,2	-23 547,6	-81,85%
аренда помещений	344,4	1214,8	344,4	1 409,1	1 543,0	1 543,0	133,9	9,50%

Показатели	2024 год план	Факт 2024	Факт 2024 (признано ДТ)	2025 год план	Предложение (скор) ООО "СИБЭЛС" на 2026 год, письмо от 16.10.25 №339(с уточн. от 11.12.2025 №406/1	2026 год предложение департамента	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
<i>аренда транспортных средств</i>	96	411,9	96,0		900,0		0,0	0,00%
<i>аренда гаража и склада</i>		107,4					0,0	0,00%
- амортизация	8458,8	9479,5	8458,8		23 177,0	23 177,0	23 177,0	0,00%
- налоги и сборы	118,6	190,4	190,4	55,9		86,3	30,4	54,47%
- налог на землю	59,9	52,0	52,0	55,9		86,3	30,4	54,47%
- налог на имущество	45,2	138,4	138,4		-		0,0	0,00%
- сервитут	13,5	0,8	0,8				0,0	0,00%
- налог на доход	949,8	1462,0	1462,0	1578,2	1 462,0		-1 578,2	-100,00%
Внебюджетные расходы		878,8					0,0	0,00%
госпошлина		10,3					0,0	0,00%
потери (корректировка прошлых лет)		868,5					0,0	0,00%
(У) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"					92,7			
Прибыль на капитальные вложения					11 848,0	11 848,0	11 848,0	0,00%
Итого расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства	80 190,6	125984,4	79811,0	102 811,0	121 591,2	118 242,7	15 431,6	15,01%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	37 929,1	47 507,6	35 175,5	62 633,8	43 212,9	68 802,7	6 168,9	9,85%
Корректировка по результатам анализа за отчетный период регулирования	-20363,6			-3095,4	5 712,8	379,1	3 474,5	0,00%
Корректировка по показателям надежности и качества	600,5			0,0		0,0	0,0	0,00%
Корректировка НВВ по изменению ПО				181,0		477,8	296,8	164,00%
Корректировка НВВ по технологическому расходу эл.эн	0,0			-8305,2		-3287,0	5 018,1	-60,42%
Экономия по потерям	5199,0			5174,9		4260,0	-914,9	-17,68%
Корректировка по надежности-качеству					1 313,0		0,0	0,00%

Показатели	2024 год план	Факт 2024	Факт 2024 (признано ДТ)	2025 год план	Предложение (скор) ООО "СИБЭПС" на 2026 год, письмо от 16.10.25 №339(с уточн. от 11.12.2025 №406/1	2026 год предложение департамента	отклонение от плана 2025г	в % к плану 2025 г
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	103 555,6	103 138,5	103 138,5	159 400,2	197 871,3	188 875,3	29 475,1	18,49%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	65 626,6	65362,2	65362,2	96 766,4	128 617,0	120 072,5	23 306,2	24,08%
на оплату технологического расхода (потерь)	37929,1	37776,3	37776,3	62633,8	69 254,3	68802,7	6 168,9	9,85%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,54658	0,54658	0,54658	0,40710	0,54110	0,50213	0,09503	23,34%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,86248	0,86248	0,86248	0,67060	0,83245	0,78985	0,11925	17,78%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 у.е.	29,4	15,9	15,9	22,3	29,3	27,4	5,13077	23,02%
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	2232,44	4107,8	4107,8	4342,39	4383,6	4379,83	37,44	0,86%
Численность, чел.	7,5	7,7	7,7	15,5	15,5	15,7	0,13385	0,86%
Средняя заработная плата ППП	54 080,6	118801,7	77651,9	47 141,4	51 079,5	50 629,2	3 487,7	7,40%

Приложение 2

Расчет Условных Единиц электросетей

по экспертизе ДТ

ООО "СИБЭЛС" (ИНН 5402046893)

ВН 141,97

СН-1

СН-2 3685,816

НН 552,043

ИТОГО: 4379,83

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных
2026 ДТ

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность, по экспертизе ДТ	Объем условных единиц
1	2	3	4	у/100км	км	у
				5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110-150	1	ж/бетон	180		
			дерево	180		
		2	металл	160		
			ж/бетон	130		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						2,37
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
		2	ж/бетон	120		
			металл	180		
	1 - 20	-	ж/бетон	150		
			дерево	160		
		-	дерево на ж/б пасынках	140	15,084	21,118
			ж/бетон, металл	110	47,757	52,533
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	160,019	560,065
СН, всего						633,72
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	81,422	122,133
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	159,226	429,910
НН, всего						552,04

Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здание не учитывается.
- Условные единицы по ВЛЭП-0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:
 - а) воздушных линий в здание и
 - б) линий с совместной подвеской проводов.
- Условные единицы по ВЛЭП 0,4-20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных
- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Таблица № П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных
2026

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество по экспертизе ДТ	Объем условных единиц
				у/ед.изм.		
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	1	105,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75		
			1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	2	15,60
			35	2,1		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	2	2,00
			1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
4	Масляный выключатель	- " -	1 - 20	5,5		
			220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			1 - 20	3,1	347	1075,70
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	2	19,00
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	606	1393,80
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	2	5,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	82	188,60
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	129	387,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	139,60
			СН	-	-	3052,10
			НН	-	-	0,00

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ АРЕНДЫ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА
ООО "СИБЭЛС" (ИНН 5402046893) на 2026 год

Наименование договора аренды	Заявка на 2026 год, тыс.руб.	Предложение ДТ на 2026 год, тыс.руб.				пояснения
		Всего на 2026, тыс.руб.	амортизация, тыс.руб.	налог на имущ., тыс.руб.	земельн налог, тыс.руб.	
Договор субаренды с ООО "ТЭС" от 15.07.2021 №1/2021/ТЭС/СА	343,2	343,2	343,2			
Договор субаренды с ООО "ТЭС" от 15.07.2021 №2/2021/ТЭС/СА	1 442,7	1 442,6	1 442,6			
Договор субаренды с ООО "ТРАСТЪ" от 09.07.2020 №92/2020/ТЭС/СА	875,5	858,4	858,4			
СИБЭЛС (оборудование субаренда) договор от 15.04.2024 №11/2024/ДА (договор до 31.12.2027), в том числе:	1 975,7	1 754,4	1 754,4			
договор аренды с ОАО "Черепановский завод строительных материалов"		-				100% износ ОС+ на 2026 год исключен из у.е. трансформатор и выключатель в соответствии с письмом АО "РЭС" от 07.11.2025 №РЭС-03/11076
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА		-				100% износ ОС, налог декл по налогу на имущ не подтверждает объекты налогообложения
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново-Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА		646,6	646,6			аморт, исходя из налогов декл за 2023 год на 2026 год нет расходов по налогу на имущество
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА		356,8	356,8			
договор аренды с ООО "СтройЛэнсервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА		751,0	751,0			
ООО "НСК-Электросеть" дог субаренды от 15.04.24 №2/2024/ДА (договор до 31.12.2027)	203,6	124,2	124,2			
ООО "СибПСК" от 15.04.2024 №16-А/2024 (ДС №1 от 26.07.24)	749,0	697,4	335,5	357,4	4,5	
ООО "СибПСК" от 01.10.2024 №28-БП/2024	договор безвозмездного пользования, срок дог. до 31.12.2027					
ИТОГО:	5 589,6	5 220,2	4 858,4	357,4	4,5	

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ АРЕНДЫ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА
ООО "СИБЭЛС" (ИНН 5402046893) (ранее ООО ИЦ "Сибирьэнергия"
на 2026г. (ранее ООО ИЦ "Сибирьэнергия" (ИНН 5402046893)) на 2026 год

№ п/п	Договор на 2026 год	№ договора	Состав имущества	Первоначальная стоимость по ОС	Срок использования, лет	Сумма годовой амортизации, руб.	Годовая сумма арендной платы, руб.	номер ТП/РП
1	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)	был субаренда № 3/2020/ТЭС/СА от 01.05.2020 (был №ЭСТО-001/2017 от 25.11.2017)	Здание ТП		50	0,00	0,00	ТП-1Н-424
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		2-х трансформат		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ-10		25	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 0,4		10	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		кТП модульного типа		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ВЛ-10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		линейный разъединитель		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		Выкл нагрузки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		земля		0		0,00	
			итого	0,00		0,00	0,00	
2	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)	был субаренда № 3/2020/ТЭС/СА от 01.05.2020 (был №ЭСТО-001/2017 от 25.11.2017)	Здание ТП		50	0,00	0,00	ТП-2466а
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		2-х трансформат		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ-10		25	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 0,4		10	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		кТП модульного типа		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ВЛ-10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		линейный разъединитель		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		Выкл нагрузки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		земля		0		0,00	
			итого	0,00		0,00	0,00	
3	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)	был субаренда № 3/2020/ТЭС/СА от 01.05.2020 (был №ЭСТО-001/2017 от 25.11.2017)	Здание ТП		50	0,00	0,00	ТП-3376а
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		2-х трансформат	232 385,00	20	11 619,25	11 620,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ-10	1 285 212,00	25	51 408,48	51 409,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 0,4	67 701,00	10	6 770,10	6 771,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 10	224 460,00	15	14 964,00	14 964,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		кТП модульного типа		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ВЛ-10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		линейный разъединитель		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		Выкл нагрузки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		земля		0		0,00	
			итого	1 791 981,00	20	89 599,05	89 599,00	
5	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)	был субаренда № 3/2020/ТЭС/СА от 01.05.2020 (был №ЭСТО-007/2017 от 25.11.2017)	Здание ТП		50	0,00	0,00	ТП-3506а
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		2-х трансформат		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ-10		25	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 0,4		10	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		кТП модульного типа		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ВЛ-10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		линейный разъединитель		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		Выкл нагрузки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		земля		0		0,00	
			итого	0,00		0,00	0,00	
#####	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)	был субаренда № 3/2020/ТЭС/СА от 01.05.2020 (был №ЭСТО-009/2017 от 25.11.2017)	Здание ТП		50	0,00	0,00	ТП 9-3466
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		2-х трансформат	1 393 455,24	20	69 672,76	69 673,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ-10	708 215,33	25	28 328,61	28 329,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 0,4	172 466,12	10	17 246,61	17 247,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 10	116 607,76	15	7 773,85	7 774,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		кТП модульного типа		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ВЛ-10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		линейный разъединитель		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		Выкл нагрузки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		земля		0		0,00	
			итого	2 390 744,45		123 021,84	123 022,00	
8	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)	был субаренда № 3/2020/ТЭС/СА от 01.05.2020 (был №ЭСТО-010/2017 от 25.11.2017)	Здание ТП		50	0,00	0,00	ТП -3934
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		2-х трансформат		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ-10		25	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 0,4		10	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		кТП модульного типа		20	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ВЛ-10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		линейный разъединитель		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		Выкл нагрузки 10		15	0,00	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ 0,4		25	0,00	0,00	
			итого	0,00		0,00	0,00	
12	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)	был субаренда № 6/2020/ТЭС/СА от 27.05.2020	Здание ТП		50	0,0	0,00	КТПН-1 КТПН-2 КТПН-3
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		2-х трансформат		20	0,0	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ-10		25	0,0	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 0,4		10	0,0	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ячейки 10		15	0,0	0,00	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		кТП модульного типа	27456739,38	25	1098269,6	1 098 269,58	
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		ВЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		линейный разъединитель					
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		Выкл нагрузки 10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/СА от 15.07.2021 (доп.сог.)		КЛ 0,4					
			земля					

№ п/п	Договор на 2026 год	№ договора	Состав имущества	Первоначальная стоимость по ОС	Срок использования, лет	Сумма годовой амортизации, руб.	Годовая сумма арендной платы, руб.	номер ТП/РП
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		итого			1098269,6	1 098 269,58	
1	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)	был субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021	Здание ТП		30	0,0		ТП-9-3719
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		2-х трансформат	6 916 121	20	344376,9	344 376,86	
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ-10		25	0,0		
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ру 0,4		15	0,0		
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ру 10		15	0,0		
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ВЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ 0,4		25	0,0		
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		земля					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		итого			344376,9	344 376,86	
8	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)	был субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. согл от 26.04.2022)	Здание ТП		50			КТПН-1Н-543
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		2-х трансформат		20			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ-10		25			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 0,4		10			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 10		15			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		кпп модульного типа		25			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ВЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		линейный разъединитель					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		Выкл нагрузки 10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ 0,4					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		земля					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		итого			0,0	0,00	
9	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)	был субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. согл от 26.04.2022)	Здание ТП		50			КТПН-1Н-464
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		2-х трансформат		20			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ-10		25			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 0,4					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		электроустановка ТП-6/0,4		20			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ВЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		линейный разъединитель					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		Выкл нагрузки 10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ 0,4 в доп. соглашении на 2022г 0,51 км		20			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		земля					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		итого			0,0	0,00	
10	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)	был субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. согл от 26.04.2022)	Здание ТП		50			КТПН-1Н-458
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		2-х трансформат		20			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		замена одного трансформатора		21			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ-10 (2,8*2=5,6 км)		25			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 0,4		10			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 10		15			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		кпп модульного типа					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ВЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		линейный разъединитель					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		Выкл нагрузки 10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ 0,4					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		земля					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		итого			0,0	0,00	
14	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)	ДС от 07.04.2023 к договору субаренды №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (был субаренда №7/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021)	Здание ТП		50			ТП-4933
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		2-х трансформат	2376000	20	0,0		
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		замена одного трансформатора		21			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ-10 (2,8*2=5,6 км)		25			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 0,4		10			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 10		15			
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		кпп модульного типа					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ВЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		линейный разъединитель					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		Выкл нагрузки 10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ 0,4					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		земля					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		итого			0,0	0,00	
1	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)	был ООО "ТЭС" от 18.10.2018 №10/ГДР	Здание ТП					5Н-156
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		2-х трансформат					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		КЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 0,4					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ячейки 10	664773	20	33238,7		
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		кпп модульного типа	376888	15	25125,9		
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		ВЛ-10					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		линейный разъединитель					
2	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		Выкл нагрузки 10					КТПН-4М-340
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		земля					
	субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп. сог.)		итого			58364,5	0,00	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		Здание ТП					
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		2-х трансформат					
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		КЛ-10					
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ячейки 0,4					
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ячейки 10					
2	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		кпп модульного типа	520 250	20	26 012,50	26012,5	КТПН-4М-340
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ВЛ-10	47 200	20	2 360,00	2360,0	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		итого			28 373	28 372,50	

№ п/п	Договор на 2026 год	№ договора	Состав имущества	Первоначальная стоимость по ОС	Срок использования, лет	Сумма годовой амортизации, руб.	Годовая сумма арендной платы, руб.	номер ТП/РП
3	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021							КТПН-4М-348
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		КТПН	610 000	20	30 500,00	30500,0	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ВЛ-10	57 186	20	2 859,28	2859,3	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021					33 359	33 359,28	
4	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021							КТПН-4М-383
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		КТПН	550 070	20	27 503,50	27503,5	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ВЛ-10	95 309	20	4 765,46	4765,5	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021					32 269	32 268,96	
5	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021							КТПН-4М-386
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		КТПН	562 950	20	28 147,50	28147,5	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ВЛ-10	879 865	20	43 993,25	43993,3	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021					72 141	72 140,75	
6	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021							КТПН-4М-390
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		КТПН	541 375	20	27 068,75	27068,8	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ВЛ-10	158 213	20	7 910,67	7910,7	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021					34 979	34 979,42	
7	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021							КТПН-4М-436
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		КТПН	710 000	20	35 500,00	35500,0	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ВЛ-10	554 700	20	27 735,00	27735,0	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021					63 235	63 235,00	
8	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021							КТПН-4М-438
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		КТПН	690 000	20	34 500,00	34500,0	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		ВЛ-10	1 109 400	25	44 376,00	44376,0	
	субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021					78 876	78 876,00	
18	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/	Новосибирская область, Новосибирский район, Новолуговской с/с, территория снт «Ния-2»	Здание ТП	869612,0	50	17 392,24	17392,2	ТП-3848
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		2-х трансформат	1950310,0	20	97 515,50	97515,5	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		КЛ-10	3621269,0	15	241 417,93	241417,9	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		ячейки 0,4	2225200,0	10	222 520,00	222520,0	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		ячейки 10	2820347,0	15	188 023,13	188023,1	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		кты модульного типа		20	0,00	0,0	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		ВЛ-10		15	0,00	0,0	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		линейный разъединитель		15	0,00	0,0	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		Выкл нагрузки 10		15	0,00	0,0	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		КЛ-0,4	1372986,0	15	91 532,40	91532,4	
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		земля					
	№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/		итого			858401,2	858 401,21	

Расчет ДТ на 2026 год		2026 год	
№9/2020/ТРАСТЪ/А от 09.07.2020, ранее в дог 10/2020/ТРАСТЪ/А от		858,4	тыс.руб.
субар ТЭС №1/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021		343,2	тыс.руб.
субаренда №2/2021/ТЭС/КА от 15.07.2021 (доп.согл б/н от 07.04.23)		1 442,6	тыс.руб.
		2 644,3	

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ АРЕНДЫ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ООО "СИБЭЛС" (ИНН 5402046893)
 ООО "СИБЭЛС" (ИНН 701299744) (субаренда) на 2026 год
 (оборудование субаренда) договор от 15.04.2024 №11/2024/ДА (договор до 31.12.2027)

ЗАО Птицефабрика "Ново-Баришевская"

расчет ДТ

Наименование	Инв. номер	Дата принятия к учету	Первоначальная стоим. Признанная ДТ, руб.	Макс.СПИ, мес.	Сумма амортизации в 2026 году с учетом МАКС СПИ	Примечания
Трансформаторная подстанция ТП-ИН-255 кВт 4пл оборудование	0000133	30.07.2007	732 889,61	300		100% амортиз. по данным арендодателя
РП-82 и ТП 82-обор	0000311а	01.12.2009	291 195,60	300	11 647,82	
ТП-14 РУ-10 кВт силовые трансформаторы Т-1, Т-2 оборудование водозабор	00000355	01.12.2009	109 839,75	300	4 393,59	
ТП-68-обор	0000337а	01.12.2009	235 808,53	360	7 860,28	
ТП-83-обор	0000310а	01.12.2009	356 260,28	300	14 250,41	
ТП-6 РУ-10 кВт силовые трансформаторы Т-1,Т-2	10000327	01.09.2015	186 705,00	360	6 223,50	
ТП-69-обор	0000338а	01.12.2009	195 065,78	300	7 802,63	
ТП-67-обор	0000336а	01.12.2009	137 419,95	300	5 496,80	
Трансформаторная подстанция ТП-ИН-228 кВт (оборудование 3пл)	00000198	11.05.2010	1 233 386,42	300		100% амортиз. по данным арендодателя
Трансформаторная подстанция ТП-ИН-42 кВт пл№2 (оборудование)	00000215	12.08.2010	567 590,47	300		100% амортиз. по данным арендодателя
ЛЭП кабельно-воздушная линия 10кВт от РП-82 (линии электро-передач КУИП)	КО-200043	05.05.2017	6 500 000,00	300		уточнено количество кабельных линий (2 шт)
Трансформаторная подстанция ТП-ИН-185 кВт (здание 2пл около к/цеха)	0000115	21.02.2007	33 050,85	360	1 101,70	
ТП-КТПН-400-оборудование	0000340а	01.12.2009	97 011,75	300	3 880,47	
ТП-11 РУ-10кВт силовые трансформаторы Т-1, Т-2, оборудование водозабора	00000351	01.12.2009	407 208,83	300	16 288,35	
Трансформаторная подстанция 4КТПНУ-1600-10/0,4 КУИП	КО-200042	05.05.2017	14 183 131,10	300	567 325,24	
ТП-4 Оборудование энергет.КТПР (кормоцех 1)	00000363	01.12.2009	9 941,70	360	331,39	
			25 276 505,62		646 602,19	
646,6 тыс.руб.						

с ЗАО птицефабрика "Посевинская"

Расчет ДТ

Объект ОС, согласно ОС-6	Инв. номер	Дата ввода объекта в экспл.	Балансов. стоим. руб.	Срок использ. МАКС, мес.	Размер амортиз. отчислений за 2026 год с учетом МАКС СПИ	Примечание
Трансформаторная подстанция КТПН 630 кВт	142911102-459	01.09.2012	630 101,89	120		100% амортиз.
Подстанция 2КТПН-ВВ-1000/10/0,4 №107	БП-000171	02.03.2020	2 112 166,66	240	105 608,33	
Подстанция 2КТПН-ВВ-1000/10/0,4 №106	БП-000170	02.03.2020	2 112 166,67	240	105 608,33	
Подстанция 2КТПН-ВВ-1000/10/0,4	951	01.03.2019	1 549 706,44	240	77 485,32	
Подстанция 2КТПН-Т-ВВ-400/10/0,4	950	01.03.2019	1 362 251,03	240	68 112,55	
			7 766 392,69		356 814,5	
356,8 тыс.руб.						

Расчет ДТ 2026 год расходов по договору с ООО "СтройЛизсервис"

Расчет ДТ

Собственник имущества	Наименование объекта	Инв. номер	Дата ввода	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ, мес.	Амортизация 2026, руб.	Примечание
ТСЖ "Кропоткина 116/1"	Трансформаторная подстанция	I	30.04.2008	3 142 796,34	300	125 711,9	
ТСЖ "Кропоткина 116/1"	Электрические сети	ОС-1 №6	29.06.2007	6 103 449,80	300	244 138,0	
СНТ "Проектировщик"	КТП-371 10/04 кВт	Б1-000004	31.01.2022	457 000,00		-	при расчете арендной платы не учтены т.к. арендодатель не учел т.к. арендодатель Проектировщик по дог от 01.09.21 №3.21 ЭСХ
СНТ "Проектировщик"	КТП-371а 10/04 кВт	Б1-000005	31.01.2022	446 000,00		-	
СНТ "Проектировщик"	КТП-373 10/04 кВт	Б1-000006	31.01.2022	383 000,00		-	
АО "Росотпирдторг"	Трансформатор ТМГ-СЭиз 630/10	133	09.06.2018	577 966,10	300	23 118,6	
АО "Росотпирдторг"	Трансформаторная подстанция -4094 10/0,4 кВт	не предоставлена		-	-	-	
АО "Росотпирдторг"	Электрошкафы 0,4 кВт	132	09.09.2021	680 659,18	240		ОС не предоставлена
ТСН "Сады Приюрья"	КТПН-7Н-146 10/0,4 кВт	Б1-000005	31.01.2022	2 917 664,33	300	116 706,6	
ТСН "Сады Приюрья"	КТПН-7Н-430 10/0,4 кВт	Б1-000007	31.08.2022	2 917 664,33	300	116 706,6	
ТСН "Сады Приюрья"	КТПН-7Н-417 10/0,4 кВт	Б1-000006	31.01.2022	2 917 664,33	300	116 706,6	
ООО "ТаГо"	ТП-3958 2КТПНУ 10/0,4 кВт	Б1-000012	31.08.2022	98 809,78	300	3 952,4	
ООО "ТаГо"	ТП-3957 2КТПНУ 10/0,4 кВт	Б1-000011	31.08.2022	98 809,77	300	3 952,4	
ООО "Феникс"	ТП-25 10/0,4 кВт	Б1-000105	31.08.2022	4 573 000,00			при расчете арендной платы не учтены т.к. арендодатель является одновременно единственным потребителем
ИТОГО:						750 993,0	
751,0 тыс.руб.							

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ АРЕНДЫ
ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ООО "СИБЭЛС" (ИНН 5402046893)

с ООО "НСК-Электросеть" дог субаренды от 15.04.24 №2/2024/ДА (договор до 31.12.2027)

Имущество ООО "Сибтехакс"

Основное средство	Дата принятия к учету	Первоначальная стоимость, руб.	макс СПИ, мес	Амортизация 2026 год, руб.
КТПН-1н-400	13.02.2019	100000		
ТП-4093,распределительное устройство 10кв	15.04.2014	875000	240,00	43 750,00
ТП-4093, кабельная линия	15.04.2014	300000	300,00	12 000,00
ТП-4093, распределительное устройство 0,4кв	15.04.2014	822341		
ТП-4093 (2-х тарнсформаторная)	15.04.2014	1193000	240,00	59 650,00
ТП-4093 (пом. 61,1кв.м.) г.Новосибирск, ул.Петрозаводская, 14	15.04.2014	446877	600,00	8 937,54
ИТОГО:				124 337,54

124,3 тыс.руб.

Имущество ТСЖ УЮТ

ТП-3551	3 783 060,38
---------	--------------

руб.

на 2026 год ТП-3551 исключена из состава у.е. в соответствии с письмом АО "РЭС" от 07.11.2025 №РЭС-03/11076

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ АРЕНДЫ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ООО "СИБЭЛС" (ИНН 5402046893)
договор с ООО "СибПСК" от 15.04.2024 №16-А/2024 (ДС №1 от 26.07.24, б/н 30.12.24)

Акционерное общество "Сибирская Промышленная Сетевая Компания"

Основные средства	Стоим по данным ООО "СибПСК"	Первоначальная стоимость, по данным ООО "СИБЭЛС" (ИНН 7017299744)	Макс СПИ, мес.	2026 амортиз в год, руб.
Здание ТПС=25,0 кв.м, по ул.Героев революции 21 Первомайский р-н, 54:35.083165.147(ТП-4415) (г.Новосибирск)	584 613,39	107627,12	361	3 577,6
Кабельные линии 10 кВ от РП-31 до СМ к ГПП "Научная" (г.Новосибирск)	1 140 000,00	1140000,00	300	45 600,0
Нежилое здание, S=22,2 кв.м.; Этажность:1, кад номер 54:35:064400:141(ТП- 3161)(г.Новосибирск)	1 489 631,05	47941,89	361	1 593,6
Нежилое здание,S=22,1 кв.м., Кадастровый номер 54:35:064355:35 (ТП-3356) (г.Новосибирск)	495 424,88	168644,07	361	5 605,9
Нежилое здание,S= 46,4 кв.м.;Этажность:1, Кад. номер 54:35:032930:104 (ТП-3488) (г.Новосибирск)	1 970 469,61	47941,89	361	1 593,6
Нежилое здание,S=50,2 кв.м.;Этажность:1, Кад номер 54:35:064340:100 (ТП-3459) (г.Новосибирск)	1 801 073,18	47941,88	361	1 593,6
Нежилое здание,S=50,6 кв.м.;Этажность:1, Кад номер 54:35:072175:2317 (ТП-3695) (г.Новосибирск)	997 486,66	258474,58	361	
Нежилое здание,площадь365,1 кв.м.;Этажность:1, Кад.номер 54:35:091330:24 (РП-31(ТП-39Щ)), Рубиновая, д4	5 385 423,73	5385423,73	361	179 016,9
Сооружение электроэнергетики, кад номер 54:35:071070:352 (ТП-34) (г.Новосибирск)	1 087 695,07	57411,92	361	1 908,4
Трансформаторная подстанция 2КТПН (ТП-5401)	270 833,33	270 833,33	300	10 833,3
Итого	142 191 357,70			251 323,1

251,3 тыс.руб.

Расчет ДТ на 2026 год расходов на аренду имущества по дог. ООО "СИБЭЛС" (ИНН 5402046893)
с ООО "СибПСК" от 15.04.2024 №16-А/2024 (ДС №1 от 26.07.24)

Наименование	Инв номер ООО "Сиб ПСК"	Дата принятия к учету	Первонач. стоим.. С учетом ранее учтенной первонач. стоимос ти оборудования в ООО "СИБЭЛС"(ИНН 7017299744)	Макс СПИ	Сумма амортизации на 2026 год, руб.
Здание трансформаторной подстанции ТП-9-4124 кад.номер 54:35:082610:2413, Первомайская, 228	000000121	09.07.2019	59 322,03	300	2 372,88
Трансформаторная подстанция ТП-4503 (54 кв.м) (Заречная, 15,17) Заречная, 13	000000120	09.07.2019	160 169,49	300	6 406,78
Земельный участок 121 кв.м. с кадастровым №54:35:082610:1080, ул.Первомайская	000000122	09.07.2019	1515539,52		
Трансформаторная подстанция ТП-3832, кадастровый номер 54:35:062610:2992	000000141	21.04.2020	47 941,89	300	1 917,68
Кабельные линии ТП -4503	нет на 2023 и не было аморт вед.	08.07.2022			
Всего					10 697,34

10,7 тыс.руб.

Земельный участок S=139 м2 по адресу: ул. Героев революции 21	54:35:083165:143	108 316,20	1,50%	1 625
Земельный участок S=177 кв.м., ул.Стартовая, 1	54:35:064355:33	188 715,13	1,50%	2 831
ИТОГО:				4 455

земельн налог 2026, руб.

4,5 тыс.руб.

На 2026 год в договор с ООО "СибПСК" от 15.04.2024 №2/2024/ДА включена ТП- 4785
 Расчет ДТ по ТП-4785 на 2026 год в соответствии с ОС-6 ООО "СибПСК"

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Первоначальная	Макс СПИ мес.	аморт на 2026 год, руб.
Трансформаторная подстанция ТП-4785 (ЗБКТП) с кад номер: 54:35:073090:328, S=24,1 кв.м.(г.Новосибир)	БП-А00137	05.03.2024	116 666,67	300,00	4 666,67
Электросетевое оборудование ТП4785	БП-А00138	05.03.2024	688 333,33	240,00	34 416,67
Участок кабельной линии 10кВ: РП-1790 яч.13 от СМ1 до ТП-4785 (ЗБКТП) яч.3	БП-А00139	05.03.2024	41 666,67	300,00	1 666,67
Участок кабельной линии 10кВ: РП-1790 яч.18 от СМ1 до ТП-4785 (ЗБКТП) яч.6	БП-А00140	05.03.2024	41 666,67	300,00	1 666,67
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-1, жилая часть	БП-А00141	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-1, жилая часть	БП-А00142	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-2, жилая часть	БП-А00143	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-2, жилая часть	БП-А00144	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-3АВР, жилая часть	БП-А00145	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-3АВР, жилая часть	БП-А00146	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-4, жилая часть	БП-А00147	05.03.2024	27 500,00	300,00	1 100,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-4, жилая часть	БП-А00148	05.03.2024	27 500,00	300,00	1 100,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-5, жилая часть	БП-А00149	05.03.2024	27 500,00	300,00	1 100,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-5, жилая часть	БП-А00150	05.03.2024	27 500,00	300,00	1 100,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-6АВР, жилая часть	БП-А00151	05.03.2024	27 500,00	300,00	1 100,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-6АВР, жилая часть	БП-А00152	05.03.2024	27 500,00	300,00	1 100,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-7, магазины	БП-А00153	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-7, магазины	БП-А00154	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-8, офисы	БП-А00155	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-8, офисы	БП-А00156	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-9, магазины	БП-А00157	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-9, магазины	БП-А00158	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-10АВР, офисы	БП-А00159	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-10АВР, офисы	БП-А00160	05.03.2024	33 333,33	300,00	1 333,33
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-11, автостоянка	БП-А00161	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-11, автостоянка	БП-А00162	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-12АВР, автостоянка	БП-А00163	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4785 (ЗБКТП) до ВРУ-12АВР, автостоянка	БП-А00164	05.03.2024	35 000,00	300,00	1 400,00
ИТОГО:					73 550,00

73,5 тыс.руб.

Расчет налог на имущество на 2026год

	остаточн.стоим имущ.	
01.01.2026	16 784 940,64	руб.
01.02.2026	16 695 149,52	руб.
01.03.2026	16 605 358,41	руб.
01.04.2026	16 515 567,29	руб.
01.05.2026	16 425 776,18	руб.
01.06.2026	16 335 985,07	руб.
01.07.2026	16 246 193,95	руб.
01.08.2026	16 156 402,84	руб.
01.09.2026	16 066 611,73	руб.
01.10.2026	15 976 820,61	руб.
01.11.2026	15 887 029,50	руб.
01.12.2026	15 797 238,38	руб.
31.12.2026	15 707 447,27	руб.
	211 200 521,39	руб.

Среднегодовая стоим.имущ. 16 246 193,95 руб.

Ставка налог на имущ на 2026 г 2,20%

Сумма налог.на имущ. на 2026г 357 416,27 руб.
357,4 тыс.руб.

ИТОГО расходы на 2026 год по договору аренды с ООО "СибПСК" от 15.04.2024 №16-А/2024

амортизация		335,5
земельный налог		4,5
налог на имущество		357,4
		697,4

тыс.руб.

Приложение 4.

Расчет (свод) ДТ НСО амортизационных отчислений ООО "СИБЭЛС" ИНН 5402046893 на 2026 год

Наименование		Амортизация ДТ НСО на 2026 год с учетом имеющихся данных за 2025 год, руб.	Амортизация ДТ НСО на 2026 год с учетом имеющихся данных за 2025 год, тыс.руб.
1_расчет НСК		392 608,15	392,6
2_расчет СИБЭЛС 70		671 349,82	671,3
3_расчет КОРАК		4 213 160,83	4 213,2
4_расчет НЭКСТ		4 253 347,14	4 253,3
5_расчет ТЭС		7 251 121,67	7 251,1
6_расчет ЭНЕРГОПРОЕКТ		4 810 004,78	4 810,0
7_расчет ТРАСТЪ		1 585 684,78	1 585,7
ИТОГО	-	23 177 277,17	23 177

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов электросетевого хозяйства

Приложение 4.1.

Расчет ДТ амортизации на 2026 год

Наименование (тип) имущества (диспетчер ское наименование объекта)	Первоначальная стоимость ДТ НСО	Инвентарный номер по организации		Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
		Инвентарный номер	от организации		
Распределительный пункт со встроенной	47 941,89	00-000141	НСК-Электросеть	361	1 593,64
трансформаторная подстанция; ТП-436	107 627,12	00-000141	НСК-Электросеть	361	3 577,63
Нежилое здание – трансформаторная под	5 091 871,50	00-000147	НСК-Электросеть	361	169 258,89
Трансформаторная подстанция, ТП-432	229 166,67	01-000001	НСК-Электросеть	300	9 166,67
Электрооборудование трансформаторной под	119 791,67	01-000002	НСК-Электросеть	240	5 989,58
КЛ 6 кВ от ТП-4323 яч.4 до ТП-4439 яч.4	12 500,00	01-000003	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 6 кВ от ТП-4323 яч.3 до ТП-4439 яч.7	12 500,00	01-000004	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000005	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000006	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000007	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000008	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000009	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000010	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000011	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000012	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000013	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000014	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000015	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000016	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000017	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-43	12 500,00	01-000018	НСК-Электросеть	300	500,00
Трансформаторная подстанция ТП-4439	304 862,50	02-000001	НСК-Электросеть	300	12 194,50
Электрооборудование трансформаторной под	119 791,67	02-000002	НСК-Электросеть	240	5 989,58
КЛ 6 кВ Кабельная линия 6кВ ААБ2л-10-3х	12 500,00	02-000003	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 6 кВ Кабельная линия 6кВ ААБ2л-10-3х	12 500,00	02-000004	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000005	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000006	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000007	НСК-Электросеть	300	500,00

Наименование (тип) имущества (диспетчер ское наименование объекта)	Первоначальная стоимость ДТ НСО	Инвентарный номер	от организации	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000008	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000009	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000010	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000011	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000012	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000013	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000014	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000015	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000016	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000017	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000018	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000019	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000020	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000021	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000022	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000023	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000024	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000025	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000026	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000027	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000028	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000029	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000030	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000031	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000032	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000033	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-44	12 500,00	02-000034	НСК-Электросеть	300	500,00
Трансформаторная подстанция ТП-4767,	322 795,83	03-000001	НСК-Электросеть	300	12 911,83
Электрооборудование трансформаторной п	119 791,67	03-000002	НСК-Электросеть	240	5 989,58
КЛ 6 кВ Кабельная линия 6кВ ААБ2л-10-3х	12 500,00	03-000003	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 6 кВ Кабельная линия 6кВ ААБ2л-10-3х	12 500,00	03-000004	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000005	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000006	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000007	НСК-Электросеть	300	500,00

Наименование (тип) имущества (диспетчерское наименование объекта)	Первоначальная стоимость ДТ НСО	Инвентарный номер	от организации	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000008	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000009	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000010	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000011	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000012	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000013	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000014	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000015	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000016	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000017	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000018	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000019	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000020	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000021	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000022	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000023	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	03-000024	НСК-Электросеть	300	500,00
подстанция ТП-4768, S=58,1 кв.м., Кад.ном	376 166,67	04-000001	НСК-Электросеть	300	15 046,67
Электрооборудование трансформаторной подстанции	119 791,67	04-000002	НСК-Электросеть	240	5 989,58
КЛ 6 кВ Участок кабельной линии 6кВ АА	12 500,00	04-000003	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 6 кВ Участок кабельной линии 6кВ АА	12 500,00	04-000004	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000005	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000006	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000007	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000008	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000009	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000010	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000011	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000012	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000013	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000014	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельные линии 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000015	НСК-Электросеть	300	500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-47	12 500,00	04-000016	НСК-Электросеть	300	500,00

Наименование (тип) имущества (диспетчерское наименование объекта)	Первоначальная стоимость ДТ НСО	Инвентарный номер	от организации	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от ТП-476	12 500,00	04-000017	НСК-Электросеть	300	500,00
сформаторная подстанция в утепленной о	20 000,00	00-000153	НСК-Электросеть	300	800,00
е трансформаторной подстанции ТП-5409	68 166,67	00-000154	НСК-Электросеть	300	2 726,67
КТПН-5412 ТМГ-СЭЩ-400/10-11 УХЛ1	9 000,00	00-000164	НСК-Электросеть	240	450,00
КЛ-10 кВот ЦРП 10 яч. 6 до КТПН-5412 яч.	1 000,00	00-000165	НСК-Электросеть	300	40,00
гация ТП-4095 (2БКТП), S=23,1 кв.м.; ка	1 327 083,33	00-000150	НСК-Электросеть	300	53 083,33
оборудование трансформаторной подстанции	0,00	00-000151	НСК-Электросеть	240	0,00
сформаторная подстанция ТП-10/0,4 «Пр	60 000,00	00-000206	НСК-Электросеть	300	2 400,00
оборудование трансформаторной подстанции	350 000,00	00-000207	НСК-Электросеть	240	17 500,00
КЛ 10 кВУчасток кабельной линии 10кВ:РП	50 000,00	00-000208	НСК-Электросеть	240	2 500,00
КЛ 10 кВУчасток кабельной линии 10кВ:ТП	50 000,00	00-000209	НСК-Электросеть	240	2 500,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	40 000,00	00-000210	НСК-Электросеть	240	2 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	40 000,00	00-000211	НСК-Электросеть	240	2 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	40 000,00	00-000212	НСК-Электросеть	240	2 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	40 000,00	00-000213	НСК-Электросеть	240	2 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	40 000,00	00-000214	НСК-Электросеть	240	2 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	40 000,00	00-000215	НСК-Электросеть	240	2 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	20 000,00	00-000216	НСК-Электросеть	240	1 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	20 000,00	00-000217	НСК-Электросеть	240	1 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	20 000,00	00-000218	НСК-Электросеть	240	1 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	20 000,00	00-000219	НСК-Электросеть	240	1 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	20 000,00	00-000220	НСК-Электросеть	240	1 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	20 000,00	00-000221	НСК-Электросеть	240	1 000,00
КЛ 0,4 кВ Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4	20 000,00	00-000222	НСК-Электросеть	240	1 000,00
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150	1 500,00	00-000156	НСК-Электросеть	300	60,00
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150	1 500,00	00-000157	НСК-Электросеть	300	60,00
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150	1 500,00	00-000158	НСК-Электросеть	300	60,00
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150	1 500,00	00-000159	НСК-Электросеть	300	60,00
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*70 7	1 500,00	00-000160	НСК-Электросеть	300	60,00
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*70 7	1 250,00	00-000161	НСК-Электросеть	300	50,00

Наименование (тип) имущества (диспетчер ское наименование объекта)	Первоначальная стоимость ДТ НСО	Инвентарный номер	от организации	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБШв-4*50 7	1 250,00	00-000162	НСК-Электросеть	300	50,00
	11 285 258,86				392 608,15

Расчет ДТ амортизации на 2026 год

№ п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер по		Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
		Инвентарный номер	от организации			
1	Оборудование трансформаторной	00-000014	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
2	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000016	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
3	Воздушная линия 6 кВ (КТПН №1	00-000018	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
4	Воздушная линия 0,4 кВ (КТПН №	00-000019	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
5	Кабельная линия 0,4 кВ Автостоян	00-000036	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
6	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000037	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
7	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000038	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
8	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000039	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
9	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000040	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
10	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000041	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
11	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000042	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
12	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000043	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
13	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000044	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
14	Силовой трансформатор ТМГ-100	00-000045	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
15	Силовой трансформатор ТМГ-100	00-000046	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
16	КТПН 3716, в том числе:	00-000051	ООО СИБЭЛС инн 70172997	148 305,09	240,00	7 415,25
	Воздушная линия 10 кВ - от оп.№	б/н	ООО СИБЭЛС инн 70172997			
	Кабельная линия 10 кВ - от опоры	б/н	ООО СИБЭЛС инн 70172997			
17	Земельный участок 49 кв.м., кад. №	00-000054	ООО СИБЭЛС инн 7017299744			
18	Кабельная линия от ПРУ-10кВ (яч	00-000055	ООО СИБЭЛС инн 70172997	1 000,00	300,00	40,00
19	Кабельная линия 10кВ от ТП-5402	00-000060	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
20	Кабельная линия КЛ 10кВ РП-383	00-000061	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
21	Кабельная линия 10кВ от ТП-3830	00-000062	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
22	Кабельная линия 10кВ от ТП-5405	00-000063	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
23	Кабельная линия 10кВ от КТПН-5	00-000064	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
24	Электрооборудование ТП-5405 (Д	00-000065	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
25	ТП-5405 (КТПН-10/0,4кВ). Прохо	00-000066	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
26	Комплектная трансформаторная п	00-000071	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
27	Кабельная линия 10 кВ - от ТП-54	00-000072	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
28	Кабельная линия 10 кВ - от ТП-54	00-000073	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
29	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.4 р.4	00-000090	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
30	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.7 р.4	00-000091	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
31	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.1 р.2	00-000092	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
32	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.9 р.1	00-000093	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
33	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.1 р.1	00-000094	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
34	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.7 р.1	00-000095	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
35	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.2 р.2	00-000096	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
36	Кабельная линия 0,4 кВ, от п.8 р.3	00-000097	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
37	КТПН (ТП-5407)	00-000098	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
38	Кабельная линия 10 кВ от яч.2 РУ	00-000099	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
39	Кабельная линия 10 кВ от яч.7 РУ	00-000100	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
40	КТПН (ТП-7Н-443)	00-000101	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
41	Кабельно-воздушная линия 10 кВ	00-000102	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
42	Помещение нежилое (№РУ 10кВ),	01-000001	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	600,00	
43	Электрооборудование ПРУ-10кВ, в	01-000002	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
45	Кабельная линия 10 кВ - ПРУ-10 д	01-000004	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
46	Кабельная линия 10 кВ - ПРУ-10 д	01-000005	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
47	Кабельная линия 10 кВ (от яч.27, 1	01-000006	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
48	Помещение нежилое (ЦРП-10кВ).	03-000001	ООО СИБЭЛС инн 70172997	2 542,37	600,00	50,85
49	Электрооборудование ЦРП-10кВ,	03-000002	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
50	Здание трансформаторной подстан	11-000001	ООО СИБЭЛС инн 70172997	47 941,89	600,00	958,84

№ п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс. СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
51	Силовой трансформатор (ТП-3831	11-000002	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
52	Силовой трансформатор (ТП-3831	11-000003	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
53	Электрооборудование ТП-3831, в	11-000004	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
54	Кабельная линия 10 кВ - РП 3830	11-000005	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
55	Кабельная линия 10 кВ - РП 3830	11-000006	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
56	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	11-000007	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
57	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	11-000008	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
58	Кабельная линия 0,4 кВ Автостоян	11-000009	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
59	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	11-000010	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
60	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	11-000011	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
61	Кабельная линия (КЛ) 10 кВ от ТП	12-000020	ООО СИБЭЛС инн 70172997	2 250 785,00	300,00	90 031,40
62	Земельный участок 97 кв.м. кад. №	13-000005	ООО СИБЭЛС инн 7017299744			
63	Земельный участок 542 кв.м. кад. №	13-000008	ООО СИБЭЛС инн 7017299744			
64	Нежилое помещение 14,5 кв.м. (Ка	13-000018	ООО СИБЭЛС инн 70172997	1 694,92	600,00	33,90
65	Здание трансформаторной подстан	13-000019	ООО СИБЭЛС инн 70172997	213 491,53	600,00	4 269,83
66	Здание распределительного пункта	16-000001	ООО СИБЭЛС инн 70172997	47 941,89	600,00	958,84
67	Силовой трансформатор (РП 3830	16-000002	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
68	Силовой трансформатор (РП 3830	16-000003	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
69	Электрооборудование РП 3830 (ТП	16-000004	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	240,00	
70	Кабельная линия 10 кВ - пс «Перв	16-000005	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
71	Кабельная линия 10 кВ - пс «Перв	16-000006	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
72	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000007	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
73	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000008	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
74	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000009	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
75	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000010	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
76	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000011	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
77	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000012	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
78	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000013	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
79	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000014	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
80	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	16-000015	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
81	Кабельная линия 0,4 кВ ЦТП (РП	16-000017	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
82	Кабельная линия 0,4 кВ КНС (РП	16-000018	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
83	Корпус 2КТПН 1000/10/0,4 кВ (ТП	18-000001	ООО СИБЭЛС инн 70172997	3 188 351,00	300,00	127 534,04
84	Трансформаторная подстанция КТ	20-000001	ООО СИБЭЛС инн 70172997	13 500,00	240,00	675,00
85	Трансформаторная подстанция КТ	21-000001	ООО СИБЭЛС инн 70172997	13 500,00	240,00	675,00
86	Кабельная линия 10 кВ - яч. 1 РУ-	00-000171	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
87	Кабельная линия 10 кВ - яч. 8 РУ-	00-000172	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
88	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000173	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
89	Кабельная линия 0,4 кВ ж/д Зареч	00-000174	ООО СИБЭЛС инн 70172997	0,00	300,00	
97	Земельный участок S=50м2 по ад	00-000175	ООО СИБЭЛС инн 7017299744			
98	Здание трансформаторной подстан	00-000195	ООО СИБЭЛС инн 70172997	268 114,51	240,00	13 405,73
111	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-450					
128	Здание трансформаторной подстан	00-000197	ООО СИБЭЛС инн 70172997	242 136,59	240,00	12 106,83
129	Оборудование ТП 5402					
157	Здание трансформаторной подстан	00-000199	ООО СИБЭЛС инн 70172997	242 179,08	240,00	12 108,95
158	Оборудование ТП-5406					
160	Здание ТП-9-4265 S=22 кв.м. Адрес	00-000204	ООО СИБЭЛС инн 70172997	4 113 000,00	240,00	205 650,00
161	Оборудование ТП-9-4265					

№ п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
162	Комплектная трансформаторная п	00-000205	ООО СИБЭЛС инн 70172997	2 742 000,00	240,00	137 100,00
164	Здание трансформаторной подстан	00-000208	ООО СИБЭЛС инн 70172997	273 689,61	240,00	13 684,48
165	Электрооборудование ТП-16, в том	00-000209	ООО СИБЭЛС инн 70172997	72 262,94	180,00	4 817,53
166	Комплектная трансформаторная п	00-000211	ООО СИБЭЛС инн 70172997	100 000,00	180,00	6 666,67
174	"Электроустановка КТПН-ВВ-250-	00-000403	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
172	Электроустановка КТПН-ВВ-100-	00-000404	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
175	"Электроустановка КТПН-ВВ-250-	00-000405	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
174	"Электроустановка КТПН-ВВ-250-	00-000406	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
175	"Электроустановка КТПН-ВВ-250-	00-000407	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
176	"Электроустановка КТПН-ВВ-250-	00-000408	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
177	"Электроустановка КТПН-ВВ-250-	00-000409	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
178	Сооружение электроэнергетики ЛЭ	00-000410	новое оборудование на 2025 год его не было		180	
179	Комплектная трансформаторная п	00-000417	ООО СИБЭЛС инн 70172997	50 000,00	240,00	2 500,00
	МКТП-250/6/0,4кВ дисп.№ КТП-1	00-000415	ООО СИБЭЛС инн 70172997	350 000,00	300,00	14 000,00
180	ВЛ 6 кВ оп.30 (ф.10218 РП-10кВ С	00-000418	ООО СИБЭЛС инн 70172997			
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №1 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №2 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №3 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №4 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №5 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №6 от РУНН КТ					
				60 000,00	180,00	4 000,00
181	Комплектная трансформаторная п	00-000419	ООО СИБЭЛС инн 70172997	50 000,00	240,00	2 500,00
182	ВЛ 6 кВ отпайка от оп.-б/н ВЛ-6 кВ	00-000420	ООО СИБЭЛС инн 70172997			
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №1 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №2 от РУНН КТ			10 000,00	180,00	666,67
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №3 от РУНН КТ					
183	Комплектная трансформаторная п	00-000421	ООО СИБЭЛС инн 70172997	50 000,00	240,00	2 500,00

№ п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс. СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
184	ВЛ 10 кВ от оп.40 (ф. 10224 яч.25	00-000422	ООО СИБЭЛС инн 70172997	10 000,00	180,00	666,67
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №1 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №2 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №3 от РУНН КТ					
185	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	00-000423	ООО СИБЭЛС инн 70172997	50 000,00	240,00	2 500,00
186	ВЛ 10 кВ от оп.23/1 (ф.10224 яч.25	00-000424	ООО СИБЭЛС инн 70172997	10 000,00	180,00	666,67
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №1 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №2 от РУНН КТ					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №3 от РУНН КТ					
187	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	00-000425	ООО СИБЭЛС инн 70172997	50 000,00	240,00	2 500,00
188	ВЛ 10 кВ от оп. 22 (ф. 10224 яч.25	00-000426	ООО СИБЭЛС инн 70172997	10 000,00	180,00	666,67
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №1 от РУНН ТП					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №2 от РУНН ТП					
	ВЛ 0,4 кВ Фидер №3 от РУНН ТП					
189	"Трансформаторная подстанция для	00-000427	новое оборудование на 2025 год его не было		240	
190	"Сеть ЛЭП-0,4 кВ (ТП-293 Э)Адрес	00-000428	новое оборудование на 2025 год его не было		180	
191	Трансформаторная подстанция 2К	00-000431	новое оборудование на 2025 год его не было			
192	Кабельная линия КЛ-10 кВ от РП-	00-000432	новое оборудование на 2025 год его не было			
193	Кабельная линия КЛ-10 кВ от РП-	00-000433	новое оборудование на 2025 год его не было			
194	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000434	новое оборудование на 2025 год его не было			
	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000435	новое оборудование на 2025 год его не было			
195	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000436	новое оборудование на 2025 год его не было			
196	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000437	новое оборудование на 2025 год его не было			
197	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000438	новое оборудование на 2025 год его не было			
198	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000439	новое оборудование на 2025 год его не было			
199	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000440	новое оборудование на 2025 год его не было			
200	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП	00-000441	новое оборудование на 2025 год его не было			
201	Кабельные линии 10кВ от ПС Тул	00-000442	новое оборудование на 2025 год его не было		300	
202	Кабельные линии 10кВ от ПС Тул	00-000443	новое оборудование на 2025 год его не было		300	
				14 682 436,42		671 349,82

Расчет ДТ амортизации на 2026 год

		Инвентарный номер				
№ объек та	Наименование объекта	Инвентарн ый номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ , мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
1	2	3	4	5	6	7
I	Трансформаторная подстанция, нежилое,	00-0015/1	ООО "КОРАК"	1 829 929,00	600,00	36 598,58
1	Силовой трансформатор	00-0015/2	ООО "КОРАК"	1 137 778,00	240,00	56 888,90
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0015/5	ООО "КОРАК"	764 691,00	180,00	50 979,40
2.1	РУ-10 кВ	00-0015/5	ООО "КОРАК"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0015/5	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0015/4	ООО "КОРАК"	1 114 804,00	180,00	74 320,27
4	КЛ 10 кВ	00-0015/3	ООО "КОРАК"	1 989 043,00	300,00	79 561,72
5	КЛ 10 кВ	00-0015/3	ООО "КОРАК"			
II	Объекты электросетевого хозяйства, рас	00-0016/1	ООО "КОРАК"	1 802 494,00	600,00	36 049,88
1	Силовой трансформатор	00-0016/2	ООО "КОРАК"	1 714 980,00	240,00	85 749,00
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0016/5	ООО "КОРАК"	877 978,00	180,00	58 531,87
2.1	РУ-10 кВ	00-0016/5	ООО "КОРАК"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0016/5	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0016/4	ООО "КОРАК"	1 132 009,00	180,00	75 467,27
4	КЛ 10 кВ	00-0016/3	ООО "КОРАК"	3 729 160,00	300,00	149 166,40
5	КЛ 10 кВ	00-0016/3	ООО "КОРАК"			
6	КЛ 10 кВ	00-0016/3	ООО "КОРАК"			
7	КЛ 10 кВ	00-0016/3	ООО "КОРАК"			
III	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4кВ, дисп. № 5Н-168 ТП 5Н-168 10/0,4 кВ в составе:					
1	Силовой трансформатор	00-0007/1	ООО "КОРАК"	664 773,00	240,00	33 238,65
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ	00-0007/2	ООО "КОРАК"	23 736,00	180,00	1 582,40
2.2	РУ-10 кВ	00-0007/2	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ				240,00	
4	ВЛ 10 кВ	00-0007/4	ООО "КОРАК"	684 283,00	180,00	45 618,87
5	ВЛ 0,4 кВ	00-0007/5	ООО "КОРАК"	4 541 046,00	180,00	302 736,40
6	ВЛ 0,4 кВ	00-0007/5	ООО "КОРАК"			
7	ВЛ 0,4 кВ	00-0007/5	ООО "КОРАК"			
8	Разъединитель АР-1 РЛНД-10/400У1 на оп. 3	00-0007/3	ООО "КОРАК"	22 079,00	180,00	1 471,93
9	Разъединитель КР-1 на оп. 33а	00-0007/3	ООО "КОРАК"			
10	Пункт коммерческого учета ПКУ-10У1 на оп. 3	00-0007/3	ООО "КОРАК"			
IV	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4кВ, дисп. № 5Н-174, ТП 5Н-174 10/0,4 кВ в составе:					

№ объек та	Наименование объекта	Инвентарн ый номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ , мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
1	Силовой трансформатор	00-0008/1	ООО "КОРАК"	609 465,00	240,00	30 473,25
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ	00-0008/2	ООО "КОРАК"	25 267,00	180,00	1 684,47
2.2	РУ-10 кВ	00-0008/2	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ				180,00	
4	ВЛ 10 кВ	00-0008/4	ООО "КОРАК"	595 205,00	180,00	39 680,33
5	ВЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "КОРАК"	2 989 195,00	180,00	199 279,67
6	ВЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "КОРАК"			
7	Разъединитель КР-1 РЛНД-10/400У1 на оп.	00-0008/3	ООО "КОРАК"	11 752,00	180,00	783,47
V	Комплектная трансформаторная подстан	00-0001/1	ООО "КОРАК"	406 366,33	240,00	20 318,32
1	Силовой трансформатор	00-000201	ООО "КОРАК"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ	00-0001/4	ООО "КОРАК"		240,00	
2.2	РУ-10 кВ	00-0001/4	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ				240,00	
4	ВЛ 10 кВ	00-0001/3	ООО "КОРАК"	452 609,67	300,00	18 104,39
5	ВЛ 0,4 кВ	00-0001/5	ООО "КОРАК"	3 324 388,33	300,00	132 975,53
6	ВЛ 0,4 кВ	00-0001/5	ООО "КОРАК"			
7	ВЛ 0,4 кВ	00-0001/5	ООО "КОРАК"			
VI	Комплектная трансформаторная подстан	00-0002/1	ООО "КОРАК"	406 366,33	240,00	20 318,32
1	Силовой трансформатор	00-0002/2	ООО "КОРАК"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ	00-0002/4	ООО "КОРАК"		240,00	
2.2	РУ-10 кВ	00-0002/4	ООО "КОРАК"		240,00	
3	РУ-0,4 кВ				240,00	
4	ВЛ 10 кВ	00-0002/3	ООО "КОРАК"	452 609,67	300,00	18 104,39
5	ВЛ 0,4 кВ	00-0002/5	ООО "КОРАК"	3 324 388,33	300,00	132 975,53
6	ВЛ 0,4 кВ	00-0002/5	ООО "КОРАК"			
VII	Комплектная трансформаторная подстан	00-0003/1	ООО "КОРАК"	406 366,33	240,00	20 318,32
1	Силовой трансформатор	00-0003/3	ООО "КОРАК"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ	00-0003/5	ООО "КОРАК"		240,00	
2.2	РУ-10 кВ	00-0003/5	ООО "КОРАК"		240,00	
3	РУ-0,4 кВ				240,00	
4	ВЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "КОРАК"	452 609,67	300,00	18 104,39

№ объек- та	Наименование объекта	Инвентар- ный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ , мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
5	ВЛ 0,4 кВ	00-0003/2	ООО "КОРАК"	3 324 388,33	300,00	132 975,53
6	ВЛ 0,4 кВ	00-0003/2	ООО "КОРАК"			
VIII	Комплектная трансформаторная подстанция	00-0004/1	ООО "КОРАК"	400 000,00	240,00	20 000,00
1	Силовой трансформатор	00-000202	ООО "КОРАК"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ	00-0004/4	ООО "КОРАК"		240,00	
2.2	РУ-10 кВ	00-0004/4	ООО "КОРАК"		240,00	
3	РУ-0,4 кВ				240,00	
4	ВЛ 10 кВ	00-0004/3	ООО "КОРАК"	710 362,00	180,00	47 357,47
5	ВЛ 0,4 кВ	00-0004/5	ООО "КОРАК"	3 107 179,00	180,00	207 145,27
IX	Здание Трансформаторной подстанции, к	00-0019/1	ООО "КОРАК"	761 943,00	600,00	15 238,86
1	Силовой трансформатор	00-0019/2	ООО "КОРАК"		240,00	
2	РУ-6 кВ, в составе:	00-0019/3	ООО "КОРАК"		240,00	
2.1	РУ-6 кВ	00-0019/3	ООО "КОРАК"		240,00	
3	РУ-0,4 кВ	00-0019/4	ООО "КОРАК"		240,00	
4	КЛ 6 кВ	00-0019/5	ООО "КОРАК"	1 049 764,00	300,00	41 990,56
5	КЛ 6 кВ	00-0019/5	ООО "КОРАК"			
X	Недвижимое имущество (трансформатор)	00-0017/4	ООО "КОРАК"	1 515 924,00	600,00	30 318,48
1	Силовой трансформатор	00-0017/1	ООО "КОРАК"	1 180 314,00	240,00	59 015,70
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0017/2	ООО "КОРАК"	429 160,00	180,00	28 610,67
2.1	РУ-10 кВ	00-0017/2	ООО "КОРАК"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0017/2	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0017/3	ООО "КОРАК"	232 838,00	120,00	23 283,80
4	КЛ 10 кВ	00-0017/5	ООО "КОРАК"	1 037 160,00	300,00	41 486,40
5	КЛ 10 кВ	00-0017/5	ООО "КОРАК"			
XI	Недвижимое имущество: трансформатор	00-000153	ООО "КОРАК"	1 752 472,00	600,00	35 049,44
1	Силовой трансформатор	00-000155	ООО "КОРАК"	1 177 034,00	240,00	58 851,70
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000154	ООО "КОРАК"			

№ объек та	Наименование объекта	Инвентарн ый номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ , мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
2.1	РУ-10 кВ	00-000154	ООО "КОРАК"	902 055,00	180,00	60 137,00
2.2	РУ-10 кВ	00-000154	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000157	ООО "КОРАК"	1 101 344,00	180,00	73 422,93
4	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "КОРАК"	764 486,00	300,00	30 579,44
5	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "КОРАК"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "КОРАК"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "КОРАК"			
XII	КЛ 0,4 кВ от ТП-3848 10/0,4 кВ, в составе	00-000200	ООО "КОРАК"	1 680 000,00	180,00	112 000,00
1	КЛ 0,4 кВ	00-000200	ООО "КОРАК"			
2	КЛ 0,4 кВ	00-000200	ООО "КОРАК"			
3	КЛ 0,4 кВ	00-000200	ООО "КОРАК"			
4	КЛ 0,4 кВ	00-000200	ООО "КОРАК"			
5	КЛ 0,4 кВ	00-000200	ООО "КОРАК"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000200	ООО "КОРАК"			
XIII	Модульная комплектная двухтрансформ	00-000180	ООО "КОРАК"	1 107 350,00	600,00	22 147,00
1	Силовой трансформатор	00-000181	ООО "КОРАК"	975 500,00	240,00	48 775,00
1.1	Силовой трансформатор	00-000182	ООО "КОРАК"	975 500,00	240,00	48 775,00
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000183		1 745 500,00	181,00	115 724,00
2.1	РУ-10 кВ	00-000183	ООО "КОРАК"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000183	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000184	ООО "КОРАК"	1 001 270,00	120,00	100 127,00
XIV	Здание, назначение: нежилое, трансформ	00-000186	ООО "КОРАК"	1 217 500,00	600,00	24 350,00
1	Силовой трансформатор	00-000187	ООО "КОРАК"	992 500,00	240,00	49 625,00
1.1	Силовой трансформатор	00-000188	ООО "КОРАК"	992 500,00	240,00	49 625,00
2	РУ-6 кВ, в составе:	00-000189	ООО "КОРАК"	1 601 350,00	240,00	80 067,50
2.1	РУ-6 кВ	00-000189	ООО "КОРАК"			
2.2	РУ-6 кВ	00-000189	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000190	ООО "КОРАК"	1 001 270,00	120,00	100 127,00
4	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
5	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			

№ объек та	Наименование объекта	Инвентарн ый номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ , мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
9	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"	2 748 494,00	180,00	183 232,93
10	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
25	КЛ 0,4 кВ	00-000191	ООО "КОРАК"			
XV	Здание трансформаторной подстанции, кВ	00-000172	ООО "КОРАК"	1 050 000,00	600,00	21 000,00
1	Силовой трансформатор	00-000173	ООО "КОРАК"	685 500,00	240,00	34 275,00
1.1	Силовой трансформатор	00-000174	ООО "КОРАК"	685 500,00	240,00	34 275,00
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000175	ООО "КОРАК"	1 182 793,00	181,00	78 418,90
2.1	РУ-10 кВ	00-000175	ООО "КОРАК"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000175	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000178	ООО "КОРАК"	967 739,00	120,00	96 773,90
4	КЛ 10 кВ	00-000176	ООО "КОРАК"	615 196,00	300,00	24 607,84
5	КЛ 10 кВ	00-000176	ООО "КОРАК"			
6	КЛ 10 кВ	00-000176	ООО "КОРАК"			
7	КЛ 10 кВ	00-000176	ООО "КОРАК"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			

№ объек та	Наименование объекта	Инвентарн ый номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ , мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
12	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"	960 013,00	180,00	64 000,87
13	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000177	ООО "КОРАК"			
XVI	Движимое имущество (электросетевое хозяйство) -					
1	Силовой трансформатор	00-000193	ООО "КОРАК"	552 750,00	240,00	27 637,50
1.1	Силовой трансформатор	00-000194	ООО "КОРАК"	552 750,00	240,00	27 637,50
		00-000195	ООО "КОРАК"	1 274 350,00	181,00	84 489,20
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ	00-000195	ООО "КОРАК"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000196	ООО "КОРАК"	693 400,00	120,00	69 340,00
4	КЛ 10 кВ	00-000197	ООО "КОРАК"	719 473,00	300,00	28 778,92
5	КЛ 10 кВ	00-000197	ООО "КОРАК"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000198	ООО "КОРАК"	612 084,00	180,00	40 805,60
9	КЛ 0,4 кВ	00-000198	ООО "КОРАК"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000198	ООО "КОРАК"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000198	ООО "КОРАК"			
				81 522 077,00		4 213 160,83

Расчет ДТ амортизации на 2026 год

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер по		Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
		Инвентарный номер	от организации			
1	2	3	4	5	6	7
I	Кабельные линии КЛ-0	00-000048	ООО "НЭКСТ"	84 240,00	180,00	5 616,00
II	Кабельные линии КЛ-0	00-000044	ООО "НЭКСТ"	249 600,00	180,00	16 640,00
III	Кабельные линии КЛ-0	00-000065	ООО "НЭКСТ"	1 615 902,00	180,00	107 726,80
IV	Кабельные линии КЛ-0	00-000067	ООО "НЭКСТ"	253 928,00	180,00	16 928,53
V	Кабельные линии КЛ-0	00-000042	ООО "НЭКСТ"	202 800,00	180,00	13 520,00
VI	Земельный участок, пл	00-000074	ООО "НЭКСТ"			
VII	Здание трансформатор	00-000073	ООО "НЭКСТ"		600,00	
1	Силовой трансформатор	00-000076	ООО "НЭКСТ"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000076	ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-10кВ	00-000076	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000076	ООО "НЭКСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000075	ООО "НЭКСТ"		300,00	
5	КЛ 10 кВ	00-000075	ООО "НЭКСТ"			
VIII	Нежилое здание (Транс	00-000011	ООО "НЭКСТ"	847 360,00	600,00	16 947,20
1	Силовой трансформатор	00-000012	ООО "НЭКСТ"	971 018,00	240,00	48 550,90
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000013	ООО "НЭКСТ"	1 593 406,00	180,00	106 227,07
2.1	РУ-10 кВ	00-000013	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000013	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000014	ООО "НЭКСТ"	1 016 123,00	120,00	101 612,30
4	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"	458 000,00	300,00	18 320,00
16	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
5	КЛ 0,4 кВ	00-000050	ООО "НЭКСТ"	1 339 200,00	180,00	89 280,00
6	КЛ 0,4 кВ	00-000050	ООО "НЭКСТ"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000050	ООО "НЭКСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "НЭКСТ"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000050	ООО "НЭКСТ"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000050	ООО "НЭКСТ"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000050	ООО "НЭКСТ"			
IX	Кабельные линии КЛ-0	00-000071	ООО "НЭКСТ"	452 068,00	180,00	30 137,87

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО , руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
X	Кабельные линии КЛ-10 кВ ТП-308		ООО "НЭКСТ"			
1	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "НЭКСТ"	1 000 000,00	300,00	40 000,00
2	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "НЭКСТ"			
3	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "НЭКСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "НЭКСТ"			
XI	Кабельные линии КЛ-0,4 кВ ТП-308		ООО "НЭКСТ"			
1	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"	1 500 000,00	180,00	100 000,00
2	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"			
3	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"			
4	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"			
5	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000007	ООО "НЭКСТ"			
XII	Блочная комплектная	00-000063	ООО "НЭКСТ"	9 192 390,00	240,00	459 619,50
1	Силовой трансформатор	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
2	РУ-6 кВ, в составе:	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-6 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-6 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
4	КЛ 6 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
5	КЛ 6 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
6	КЛ 6 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
24	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
25	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
26	КЛ 0,4 кВ	00-000063	ООО "НЭКСТ"			
XIII	Электроустановка КТП	00-000009	ООО "НЭКСТ"	1 100 000,00	240,00	55 000,00
1	Силовой трансформатор	00-000009	ООО "НЭКСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:		ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000009	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000009	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000009	ООО "НЭКСТ"			
4	ЯКНО-10 кВ	00-000009	ООО "НЭКСТ"			
5	ВЛ 10 кВ	00-000009	ООО "НЭКСТ"			
6	КЛ 10 кВ	00-000009	ООО "НЭКСТ"			
XIV	Кабельные линии КЛ-0,4 кВ ТП-10		ООО "НЭКСТ"			
1	КЛ 0,4 кВ	00-000046	ООО "НЭКСТ"	960 000,00	180,00	64 000,00
2	КЛ 0,4 кВ	00-000046	ООО "НЭКСТ"			
3	КЛ 0,4 кВ	00-000046	ООО "НЭКСТ"			
4	КЛ 0,4 кВ	00-000046	ООО "НЭКСТ"			
XV	Кабельные линии КЛ-0,4 кВ ТП-44		ООО "НЭКСТ"			
1	КЛ 0,4 кВ	00-000069	ООО "НЭКСТ"	313 562,00	180,00	20 904,13
2	КЛ 0,4 кВ	00-000069	ООО "НЭКСТ"			
3	КЛ 0,4 кВ	00-000069	ООО "НЭКСТ"			
4	КЛ 0,4 кВ	00-000069	ООО "НЭКСТ"			
XVI	Земельный участок, пл	00-000017	ООО "НЭКСТ"	39 742,00		
XVII	Блочная комплектная т	00-000018	ООО "НЭКСТ"	1 906 520,00	600,00	38 130,40
1	Силовой трансформатор	00-000019	ООО "НЭКСТ"	1 145 610,00	240,00	57 280,50
1.1	Силовой трансформатор	00-000020	ООО "НЭКСТ"	1 145 610,00	240,00	57 280,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000021	ООО "НЭКСТ"	2 000 000,00	240,00	100 000,00
2.1	РУ-10 кВ	00-000021	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000021	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000030	ООО "НЭКСТ"	1 565 810,00	120,00	156 581,00
4	КЛ 10 кВ	00-000022	ООО "НЭКСТ"	3 299 494,00	300,00	131 979,76
5	КЛ 10 кВ	00-000022	ООО "НЭКСТ"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
14	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"	4 932 196,00	180,00	328 813,07
15	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000023	ООО "НЭКСТ"			
XVIII	Земельный участок, пл	00-000025	ООО "НЭКСТ"	39 742,00		
XIX	Блочная комплектная	00-000026	ООО "НЭКСТ"	1 906 520,00	600,00	38 130,40
1	Силовой трансформатор	00-000027	ООО "НЭКСТ"	1 145 610,00	240,00	57 280,50
1.1	Силовой трансформатор	00-000028	ООО "НЭКСТ"	1 145 610,00	240,00	57 280,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000029	ООО "НЭКСТ"	2 000 000,00	180,00	133 333,33
2.1	РУ-10 кВ	00-000029	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000029	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000032	ООО "НЭКСТ"	1 565 810,00	180,00	104 387,33
4	КЛ 10 кВ	00-000031	ООО "НЭКСТ"	934 857,00	300,00	37 394,28
5	КЛ 10 кВ	00-000031	ООО "НЭКСТ"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"	1 721 486,80	180,00	114 765,79
7	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000033	ООО "НЭКСТ"			
XX	Электроустановка КТП	00-000035	ООО "НЭКСТ"	596 914,00	240,00	29 845,70
1	Силовой трансформатор	00-000035	ООО "НЭКСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000035	ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000035	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000035	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000035	ООО "НЭКСТ"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
4	КЛ 10 кВ	00-000036	ООО "НЭКСТ"	1 613 086,00	300,00	64 523,44
XXI	Электроустановка КТП	00-000038	ООО "НЭКСТ"	1 825 740,00	240,00	91 287,00
1	Силовой трансформатор	00-000038	ООО "НЭКСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000038	ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000038	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000038	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000038	ООО "НЭКСТ"			
4	ВЛ 10 кВ	00-000039	ООО "НЭКСТ"	1 234 010,00	300,00	49 360,40
XXII	Комплектная двухтрансформаторная	00-000052	ООО "НЭКСТ"	2 103 575,00	600,00	42 071,50
1	Силовой трансформатор	00-000053	ООО "НЭКСТ"	1 289 650,00	240,00	64 482,50
1.1	Силовой трансформатор	00-000054	ООО "НЭКСТ"	1 289 650,00	240,00	64 482,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000055	ООО "НЭКСТ"	2 375 325,00	240,00	118 766,25
2.1	РУ-10 кВ	00-000055	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000055	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000056	ООО "НЭКСТ"	1 911 320,00	120,00	191 132,00
4	КЛ 10 кВ	00-000057	ООО "НЭКСТ"	3 827 413,00	300,00	153 096,52
5	КЛ 10 кВ	00-000057	ООО "НЭКСТ"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"	2 795 301,00	180,00	186 353,40
7	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000058	ООО "НЭКСТ"			
XXIII	Электроустановка КТП	00-000060	ООО "НЭКСТ"	553 280,00	240,00	27 664,00
1	Силовой трансформатор	00-000060	ООО "НЭКСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000060	ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000060	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000060	ООО "НЭКСТ"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
4	ВЛ 10 кВ	00-000061	ООО "НЭКСТ"	387 690,00	300,00	15 507,60
XXIV	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	БП-000086	ООО "НЭКСТ"	723 000,00	600,00	14 460,00
1	Силовой трансформатор	БП-000086	ООО "НЭКСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	БП-000086	ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	БП-000086	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	БП-000086	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	БП-000086	ООО "НЭКСТ"			
4	ВЛ 10 кВ	БП-000091	ООО "НЭКСТ"	52 000,00	300,00	2 080,00
5	ВЛ 10 кВ	БП-000091	ООО "НЭКСТ"			
6	ВЛ 0,4 кВ	БП-000087	ООО "НЭКСТ"		180,00	
7	ВЛ 0,4 кВ	БП-000088	ООО "НЭКСТ"	2 785 000,00	180,00	185 666,67
8	ВЛ 0,4 кВ	БП-000088	ООО "НЭКСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	БП-000089	ООО "НЭКСТ"		300,00	
10	КЛ 0,4 кВ	БП-000090	ООО "НЭКСТ"	940 000,00	300,00	37 600,00
11	КЛ 0,4 кВ	БП-000090	ООО "НЭКСТ"			
12	Сооружения электроэнергетики	БП-000085	ООО "НЭКСТ"		240,00	
XXV	Земельный участок, площадь 0,01 га	БП-000083	ООО "НЭКСТ"	100 000,00		
XXVI	Нежилое здание: здание складского назначения	БП-000078	ООО "НЭКСТ"	250 000,00	600,00	5 000,00
1	Силовой трансформатор	БП-000079	ООО "НЭКСТ"	2 100 000,00	240,00	105 000,00
2	РУ-10 кВ, в составе:	БП-000079	ООО "НЭКСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	БП-000079	ООО "НЭКСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	БП-000079	ООО "НЭКСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	БП-000080	ООО "НЭКСТ"	730 000,00	240,00	36 500,00
4	КЛ 10 кВ	БП-000081	ООО "НЭКСТ"	560 000,00	300,00	22 400,00
5	КЛ 10 кВ	БП-000082	ООО "НЭКСТ"	560 000,00	300,00	22 400,00
						4 253 347,14

Расчет ДТ амортизации на 2026 год

Инвентарный номер по						
№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс. СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
1	2	3	4	5	6	7
I	Электроустановка дисп. № РП-3490	-				
1	Силовой трансформатор	00-000006	ООО "ТЭС"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000009	ООО "ТЭС"		240,00	
2.1	РУ-10 кВ	00-000009	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000011	ООО "ТЭС"		240,00	
4	КЛ 10 кВ	00-000012	ООО "ТЭС"			
5	КЛ 10 кВ	00-000012	ООО "ТЭС"		240,00	
6	КЛ 10 кВ	00-000012	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"		300,00	
22	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
25	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
26	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
27	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
28	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
29	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
30	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
31	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
32	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальн ая стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
33	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
34	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
35	КЛ 0,4 кВ	00-000010	ООО "ТЭС"			
II	Электроустановка дисп. №ТП-3354	-				
1	Силовой трансформатор	00-000022	ООО "ТЭС"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000019	ООО "ТЭС"		240,00	
2.1	РУ-10 кВ	00-000019	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000023	ООО "ТЭС"			
4	КЛ 10 кВ	00-000021	ООО "ТЭС"		300,00	
5	КЛ 10 кВ	00-000021	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 10 кВ	00-000021	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000024	ООО "ТЭС"		300,00	
8	КЛ 0,4 кВ	00-000024	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000024	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000024	ООО "ТЭС"			
III	Электроустановка дисп. №ТП-3162	-				
1	Силовой трансформатор	00-000001	ООО "ТЭС"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000005	ООО "ТЭС"		240,00	
2.1	РУ-10 кВ	00-000005	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000005	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000004	ООО "ТЭС"		240,00	
4	КЛ 10 кВ	00-000003	ООО "ТЭС"		300,00	
5	КЛ 10 кВ	00-000003	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"		300,00	
7	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000002	ООО "ТЭС"			
IV	Электроустановка дисп. №ТП-3350	-				
1	Силовой трансформатор	00-000014	ООО "ТЭС"		240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000018	ООО "ТЭС"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс. СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
2.1	РУ-10 кВ	00-000018	ООО "ТЭС"		240,00	
2.2	РУ-10 кВ	00-000018	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000017	ООО "ТЭС"		240,00	
4	КЛ 10 кВ	00-000016	ООО "ТЭС"		300,00	
5	КЛ 10 кВ	00-000016	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"		300,00	
7	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000015	ООО "ТЭС"			
V	Нежилые помещения, расположенные на территории	-		1 206 250,00	600,00	24 125,00
1	кадастровый номер 54:35:071095:90,	00-000036	ООО "ТЭС"		600,00	
2	кадастровый номер 54:35:071095:91,	00-000037	ООО "ТЭС"		600,00	
3	кадастровый номер 54:35:071095:92,	00-000038	ООО "ТЭС"		600,00	
4	кадастровый номер 54:35:071095:93,	00-000039	ООО "ТЭС"		600,00	
VI	Электроустановка дисп. №ТП-4445	-				
1	Силовой трансформатор	00-000026	ООО "ТЭС"	2 782 070,00	240,00	139 103,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000027	ООО "ТЭС"	1 003 354,00	180,00	66 890,27
2.1	РУ-10 кВ	00-000027	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000027	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000028	ООО "ТЭС"	1 841 631,00	180,00	122 775,40
4	КЛ 10 кВ	00-000029	ООО "ТЭС"	722 233,00	300,00	28 889,32
5	КЛ 10 кВ	00-000029	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 10 кВ	00-000029	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 10 кВ	00-000029	ООО "ТЭС"			
VII	Здание трансформаторной подстанции	00-000041	ООО "ТЭС"	1 636 915,00	600,00	32 738,30
1	Силовой трансформатор	00-000042	ООО "ТЭС"	778 979,00	240,00	38 948,95
2	РУ-6 кВ, в составе:	00-000044	ООО "ТЭС"	914 342,00	180,00	60 956,13
2.1	РУ-6 кВ	00-000044	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-6 кВ	00-000044	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000045	ООО "ТЭС"	1 647 824,00	180,00	109 854,93
4	КЛ 6 кВ	00-000043	ООО "ТЭС"	1 202 481,00	300,00	51 600,24
5	КЛ 6 кВ	00-000043	ООО "ТЭС"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначаль ная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
6	КЛ 6 кВ	00-000043	ООО "ТЭС"	222 401,00	300,00	31 077,24
7	КЛ 6 кВ	00-000043	ООО "ТЭС"			
VIII	Здание Трансформаторной подстан	00-000047	ООО "ТЭС"	217 584,00	600,00	4 351,68
1	Силовой трансформатор	00-000051	ООО "ТЭС"	551 400,00	240,00	27 570,00
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000048	ООО "ТЭС"	286 125,00	180,00	19 075,00
2.1	РУ-10кВ	00-000048	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000049	ООО "ТЭС"	271 994,00	120,00	27 199,40
4	КЛ 10 кВ	00-000050	ООО "ТЭС"	708 545,00	300,00	28 341,80
5	КЛ 10 кВ	00-000050	ООО "ТЭС"			
IX	Здание трансформаторной подстан	00-000055	ООО "ТЭС"	891 423,00	600,00	17 828,46
1	Силовой трансформатор	00-000056	ООО "ТЭС"	830 075,00	240,00	41 503,75
2	РУ-6 кВ, в составе:	00-000059	ООО "ТЭС"	1 050 966,00	180,00	70 064,40
2.1	РУ-6 кВ	00-000059	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-6 кВ	00-000059	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000058	ООО "ТЭС"	876 581,00	120,00	87 658,10
4	КЛ 6 кВ	00-000057	ООО "ТЭС"	1 523 372,00	300,00	60 934,88
5	КЛ 6 кВ	00-000057	ООО "ТЭС"			
X	Здание трансформаторной подстан	00-000061	ООО "ТЭС"	475 425,00	600,00	9 508,50
1	Силовой трансформатор	00-000062	ООО "ТЭС"	368 922,00	240,00	18 446,10
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000064	ООО "ТЭС"	840 773,00	180,00	56 051,53
2.1	РУ-10кВ	00-000064	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000063	ООО "ТЭС"	467 510,00	120,00	46 751,00
XI	Здание трансформаторной подстан	00-000053	ООО "ТЭС"	1 175 232,00	600,00	23 504,64
1	Силовой трансформатор	00-000065	ООО "ТЭС"	911 961,00	240,00	45 598,05
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000068	ООО "ТЭС"	1 593 406,00	180,00	106 227,07
2.1	РУ-10кВ	00-000068	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10кВ	00-000068	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000067	ООО "ТЭС"	1 155 665,00	120,00	115 566,50
4	КЛ 10 кВ	00-000066	ООО "ТЭС"	1 201 692,00	300,00	48 067,68
5	КЛ 10 кВ	00-000066	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 10 кВ	00-000066	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 10 кВ	00-000066	ООО "ТЭС"			
XII	Здание Трансформаторной подстан	00-000078	ООО "ТЭС"	1 558 140,00	600,00	31 162,80
1	Силовой трансформатор	00-000079	ООО "ТЭС"	1 673 986,00	240,00	83 699,30
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000080	ООО "ТЭС"	3 043 452,00	180,00	202 896,80
2.1	РУ-10 кВ	00-000080	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000080	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000081	ООО "ТЭС"	1 405 629,00	180,00	93 708,60

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальн ая стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
4	КЛ 10 кВ	00-000082	ООО "ТЭС"	243 486,00	300,00	9 739,44
5	КЛ 10 кВ	00-000082	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000083	ООО "ТЭС"	492 425,00	180,00	32 828,33
7	КЛ 0,4 кВ	00-000083	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000083	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000083	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000083	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000083	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"	1 607 316,00	180,00	107 154,40
13	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000156	ООО "ТЭС"			
XIII	Здание Трансформаторной подстан	00-000070	ООО "ТЭС"	1 498 725,00	600,00	29 974,50
1	Силовой трансформатор	00-000072	ООО "ТЭС"	1 592 326,00	240,00	79 616,30
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000073	ООО "ТЭС"	2 893 501,00	180,00	192 900,07
2.1	РУ-10 кВ	00-000073	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000073	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000075	ООО "ТЭС"	1 329 708,00	180,00	88 647,20
4	КЛ 10 кВ	00-000074	ООО "ТЭС"	827 087,00	300,00	33 083,48
5	КЛ 10 кВ	00-000074	ООО "ТЭС"	2 234 717,00	300,00	89 388,68
6	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
20	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000076	ООО "ТЭС"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000155	ООО "ТЭС"	503 658,00	180,00	33 577,20
23	КЛ 0,4 кВ	00-000155	ООО "ТЭС"			
XIV	Здание, нежилое, трансформаторна	00-000085	ООО "ТЭС"	1 901 708,00	600,00	38 034,16
1	Силовой трансформатор	00-000086	ООО "ТЭС"	902 246,00	240,00	45 112,30
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000087	ООО "ТЭС"	901 032,00	180,00	60 068,80
2.1	РУ-10 кВ	00-000087	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000087	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000089	ООО "ТЭС"	696 810,00	120,00	69 681,00
4	КЛ 10 кВ	00-000088	ООО "ТЭС"	10 670 655,00	300,00	426 826,20
5	КЛ 10 кВ	00-000088	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 10 кВ	00-000088	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 10 кВ	00-000088	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 10 кВ	00-000088	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"	2 134 216,00	180,00	142 281,07
12	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000090	ООО "ТЭС"			
XV	Здание Трансформаторной подстан	00-000142	ООО "ТЭС"	1 391 402,00	600,00	27 828,04
1	Силовой трансформатор	00-000136	ООО "ТЭС"	323 590,50	240,00	16 179,53
1.1	Силовой трансформатор	00-000137	ООО "ТЭС"	323 590,50	240,00	16 179,53
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000138	ООО "ТЭС"	543 834,00	180,00	36 255,60
2.1	РУ-10 кВ	00-000138	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000139	ООО "ТЭС"	1 126 467,00	180,00	75 097,80
4	КЛ 10 кВ	00-000140	ООО "ТЭС"	4 533 007,00	300,00	181 320,28
5	КЛ 10 кВ	00-000140	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 10 кВ	00-000140	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 10 кВ	00-000140	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000141	ООО "ТЭС"			

[illegible]

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальн ая стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
1	Силовой трансформатор	00-000115	ООО "ТЭС"	913 350,00	240,00	45 667,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000119	ООО "ТЭС"	822 133,00	180,00	54 808,87
2.1	РУ-10 кВ	00-000119	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000119	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000116	ООО "ТЭС"	1 251 644,00	120,00	125 164,40
4	КЛ 10 кВ	00-000118	ООО "ТЭС"	7 691 306,00	300,00	307 652,24
5	КЛ 10 кВ	00-000118	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 10 кВ	00-000118	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"	2 767 667,00	180,00	184 511,13
8	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-000117	ООО "ТЭС"			
XX	Здание (трансформаторная подстанция)	00-000180	ООО "ТЭС"	1 025 000,00	600,00	20 500,00
1	Силовой трансформатор	00-000181	ООО "ТЭС"	487 750,00	240,00	24 387,50
1.1	Силовой трансформатор	00-000182	ООО "ТЭС"	487 750,00	240,00	24 387,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000183	ООО "ТЭС"	1 130 700,00	180,00	75 380,00
2.1	РУ-10 кВ	00-000183	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000184	ООО "ТЭС"	925 119,00	180,00	61 674,60
4	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"	1 777 230,00	300,00	71 080,20
5	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальн ая стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
12	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"	1 777 250,00	300,00	71 067,20
13	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000185	ООО "ТЭС"			
XXI	Земельный участок кадастровый н	00-000193	ООО "ТЭС"			
XXII	Двухтрансформаторная подстанция	00-000188	ООО "ТЭС"	916 500,00	600,00	18 330,00
1	Силовой трансформатор	00-000187	ООО "ТЭС"	1 030 100,00	240,00	51 505,00
32	Шкаф распределительный ШРНм-3	00-000187	ООО "ТЭС"			
33	Счетчик электрической энергии трех	00-000187	ООО "ТЭС"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000189	ООО "ТЭС"	1 934 909,00	180,00	128 993,93
2.1	РУ-10 кВ	00-000189	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000190	ООО "ТЭС"	1 500 203,00	120,00	150 020,30
4	КЛ 10 кВ	00-000191	ООО "ТЭС"	1 383 954,00	300,00	55 358,16
5	КЛ 10 кВ	00-000191	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"	3 933 078,00	180,00	262 205,20
7	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
25	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс. СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
26	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
27	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
28	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
29	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
30	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
31	КЛ 0,4 кВ	00-000192	ООО "ТЭС"			
XXIII	Электроустановка КТПН-П-КК-25	00-000197	ООО "ТЭС"	1 071 906,00	240,00	53 595,30
1	Силовой трансформатор	00-000197	ООО "ТЭС"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000197	ООО "ТЭС"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000197	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000197	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000197	ООО "ТЭС"			
4	ВЛ 10 кВ	00-000198	ООО "ТЭС"	2 046 401,00	180,00	136 426,73
4.1	ВЛ 10 кВ	00-000198	ООО "ТЭС"			
5	КЛ 10 кВ	00-000198	ООО "ТЭС"			
6	КЛ 10 кВ	00-000198	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"	6 836 865,00	180,00	455 791,00
8	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000199	ООО "ТЭС"			
15	Шкаф распределительный ЩРН	00-000199	ООО "ТЭС"			
XXIV	Электроустановка КТПН-П-КК-10	00-000201	ООО "ТЭС"	373 763,00	240,00	18 688,15
1	Силовой трансформатор	00-000201	ООО "ТЭС"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000201	ООО "ТЭС"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000201	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000201	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000201	ООО "ТЭС"	50 592,00	180,00	3 372,80
4	КЛ 10 кВ	00-000202	ООО "ТЭС"			
5	Прибор учета электроэнергии РИМ	00-000202	ООО "ТЭС"	72 401,00	180,00	4 826,73
6	КЛ 0,4 кВ	00-000203	ООО "ТЭС"			
XXV	Электроустановка КТПН-П-КК-63	00-000205	ООО "ТЭС"	1 447 359,00	240,00	72 367,95
1	Силовой трансформатор	00-000205	ООО "ТЭС"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000205	ООО "ТЭС"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000205	ООО "ТЭС"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальн ая стоимость ДТ НСО, руб.	Макс. СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
2.2	РУ-10 кВ	00-000205	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000205	ООО "ТЭС"			
4	КЛ 10 кВ	00-000206	ООО "ТЭС"	467 978,00	180,00	31 198,53
5	КЛ 0,4 кВ	00-000207	ООО "ТЭС"	667 758,00	180,00	44 517,20
6	КЛ 0,4 кВ	00-000207	ООО "ТЭС"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000207	ООО "ТЭС"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000207	ООО "ТЭС"			
XXVI	Электроустановка КТПН-П-КК-25	00-000209	ООО "ТЭС"	821 907,00	240,00	41 095,35
1	Силовой трансформатор	00-000209	ООО "ТЭС"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000209	ООО "ТЭС"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000209	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000209	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000209	ООО "ТЭС"			
4	КЛ 10 кВ	00-000210	ООО "ТЭС"	607 107,00	180,00	40 473,80
5	КЛ 0,4 кВ	00-000211	ООО "ТЭС"	2 447 148,00	180,00	163 143,20
6	КЛ 0,4 кВ	00-000211	ООО "ТЭС"			
XXVII	Электроустановка КТП-100/10/0,4	00-000195	ООО "ТЭС"	639 130,00	240,00	31 956,50
1	Силовой трансформатор	00-000195	ООО "ТЭС"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000195	ООО "ТЭС"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000195	ООО "ТЭС"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000195	ООО "ТЭС"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000195	ООО "ТЭС"			
4	ВЛ 10 кВ	00-000195	ООО "ТЭС"			
XXVIII	Комплектная двухтрансформаторн	-				
1	Силовой трансформатор				240,00	
2	РУ-10 кВ, в составе:					
2.1	РУ-10 кВ				240,00	
2.2	РУ-10 кВ				240,00	
3	РУ-0,4 кВ				240,00	
4	КЛ-10 кВ				300,00	
	КЛ-10 кВ				300,00	
5	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальн ая стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
XXIX	Кабельные линии в составе:					
1	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
	КЛ-0,4 кВ				300,00	
XXX	Трансформаторная подстанция дис	00-000225	ООО "ТЭС"			
	Трансформатор Т1				240,00	
	Трансформатор Т2				240,00	
	РУ-10 кВ, в составе					
	яч. КСО-366-3Н-630 (линейная камера)				240,00	
	яч. КСО-366-3Н-630 (камера трансформатора)				240,00	
	яч. КСО-366-3Н-630 (линейная камера)				240,00	
	яч. КСО-366-ПН-630 (секционная камера)				240,00	
	яч. КСО-366-3Н-630 (секционная камера)				240,00	
	РУ-0,4 кВ, в составе					
	РУ-0,4 кВ				240,00	
	КЛ-10 кВ	00-000226	ООО "ТЭС"		300,00	
	КЛ-10 кВ	00-000227	ООО "ТЭС"		300,00	
	КЛ-0,4 кВ Сооружение электроэнерг	00-000228	ООО "ТЭС"		300,00	
	КЛ-0,4 кВ Сооружение электроэнерг	00-000229	ООО "ТЭС"		300,00	
	КЛ-0,4 кВ Сооружение электроэнерг	00-000230	ООО "ТЭС"		300,00	
	КЛ-0,4 кВ Сооружение электроэнерг	00-000231	ООО "ТЭС"		300,00	

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальн ая стоимость ДТ НСО, руб.	Макс. СП И, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
	КЛ-0,4 кВ Сооружение электроэнерг	00-000232	ООО "ТЭС"		300,00	
	КЛ-0,4 кВ Сооружение электроэнерг	00-000233	ООО "ТЭС"		300,00	

7 251 121,67

Расчет ДТ амортизации на 2026 год

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер по		Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПи, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
		Инвентарный номер	от организации			
1	2	3	4	5	6	7
I	Электроустановка трансформаторная п	00-000016	ООО "Энергопроект"	1 208 126,00	600,00	24 162,52
1	Силовой трансформатор	00-0016/1	ООО "Энергопроект"	776 542,00	240,00	38 827,10
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0016/4	ООО "Энергопроект"	206 093,00	180,00	13 739,53
2.1	РУ-10 кВ	00-0016/4	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0016/6	ООО "Энергопроект"			
2.3	РУ-10 кВ	00-0016/5	ООО "Энергопроект"	41 891,00	180,00	2 792,73
3	РУ-0,4 кВ	00-0016/3	ООО "Энергопроект"	1 024 435,00	180,00	68 295,67
4	КЛ 10 кВ	00-0016/2	ООО "Энергопроект"	2 777 007,00	300,00	111 080,28
5	КЛ 10 кВ	00-0016/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 10 кВ	00-0016/2	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 10 кВ	00-0016/2	ООО "Энергопроект"			
II	Трансформаторная подстанция (дисп. №	00-000013	ООО "Энергопроект"	650 963,00	600,00	13 019,26
1	Силовой трансформатор	00-0013/1	ООО "Энергопроект"	764 728,00	240,00	38 236,40
2	РУ-6 кВ, в составе:	00-0013/3	ООО "Энергопроект"	2 779 394,00	180,00	185 292,93
2.1	РУ-6 кВ	00-0013/3	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-6 кВ	00-0013/3	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0013/4	ООО "Энергопроект"	69 617,00	180,00	4 641,13
4	КЛ 6 кВ	00-0013/2	ООО "Энергопроект"	1 711 151,00	300,00	68 446,04
5	КЛ 6 кВ	00-0013/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 6 кВ	00-0013/2	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"	1 667 103,00	300,00	66 684,12
8	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-0013/5	ООО "Энергопроект"			
III	Земельный участок, кадастровый номер	00-0015/8	ООО "Энергопроект"	223 498,00		
IV	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000015	ООО "Энергопроект"	1 849 014,00	600,00	36 980,28
1	Силовой трансформатор	00-0015/1	ООО "Энергопроект"	1 244 862,00	240,00	62 243,10
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0015/4	ООО "Энергопроект"	257 611,00	180,00	17 174,07
2.1	РУ-10 кВ	00-0015/4	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0015/6	ООО "Энергопроект"	432 242,00	180,00	28 816,13
2.3	РУ-10 кВ	00-0015/5	ООО "Энергопроект"	39 636,00	180,00	2 642,40
3	РУ-0,4 кВ	00-0015/3	ООО "Энергопроект"	774 391,00	180,00	51 626,07
4	КЛ 10 кВ	00-0015/2	ООО "Энергопроект"	2 665 331,00	300,00	106 613,24
5	КЛ 10 кВ	00-0015/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 10 кВ	00-0015/2	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 10 кВ	00-0015/2	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0015/7	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0015/7	ООО "Энергопроект"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
9	КЛ 0,4 кВ	00-0015/7	ООО "Энергопроект"	921 921,00	300,00	36 876,84
10	КЛ 0,4 кВ	00-0015/7	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0015/7	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0015/7	ООО "Энергопроект"			
V	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000017	ООО "Энергопроект"	1 495 171,00	600,00	29 903,42
1	Силовой трансформатор	00-0017/1	ООО "Энергопроект"	787 830,00	240,00	39 391,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0017/4	ООО "Энергопроект"	77 720,00	180,00	5 181,33
2.1	РУ-10 кВ	00-0017/4	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0017/4	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0017/3	ООО "Энергопроект"	216 272,00	120,00	21 627,20
4	КЛ 10 кВ	00-0017/2	ООО "Энергопроект"	1 406 647,50	300,00	56 265,90
5	КЛ 10 кВ	00-0017/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 10 кВ	00-0017/2	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 10 кВ	00-0017/2	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"	1 193 904,00	300,00	47 756,16
9	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-0017/5	ООО "Энергопроект"			
VI	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000008	ООО "Энергопроект"	1 409 992,00	600,00	28 199,84
1	Силовой трансформатор	00-0008/1	ООО "Энергопроект"	806 324,00	240,00	40 316,20
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0008/4	ООО "Энергопроект"	55 250,00	180,00	3 683,33
2.1	РУ-10 кВ	00-0008/4	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0008/4	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0008/3	ООО "Энергопроект"	13 590,00	120,00	1 359,00
4	КЛ 10 кВ	00-0008/2	ООО "Энергопроект"	1 204 583,00	300,00	48 183,32
5	КЛ 10 кВ	00-0008/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"		300,00	
7	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
25	КЛ 0,4 кВ	00-0008/5	ООО "Энергопроект"			
VII	Земельный участок, кадастровый номер	00-0014/7	ООО "Энергопроект"			
VIII	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000014	ООО "Энергопроект"	1 557 213,00	600,00	31 144,26
1	Силовой трансформатор	00-0014/3	ООО "Энергопроект"	600 792,00	240,00	30 039,60
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0014/1	ООО "Энергопроект"	189 232,00	180,00	12 615,47
2.1	РУ-10 кВ	00-0014/5	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0014/2	ООО "Энергопроект"	85 008,00	120,00	8 500,80
4	КЛ 10 кВ	00-0014/4	ООО "Энергопроект"	2 262 503,00	300,00	90 500,12
5	КЛ 10 кВ	00-0014/4	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 10 кВ	00-0014/4	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 10 кВ	00-0014/4	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0014/6	ООО "Энергопроект"	1 091 327,40	300,00	43 653,10
9	КЛ 0,4 кВ	00-0014/6	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0014/6	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0014/6	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0014/6	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0014/6	ООО "Энергопроект"			
IX	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000012	ООО "Энергопроект"	1 331 668,00	600,00	26 633,36
1	Силовой трансформатор	00-0012/1	ООО "Энергопроект"	667 000,00	240,00	33 350,00
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0012/4	ООО "Энергопроект"	552 500,00	180,00	36 833,33
2.1	РУ-10 кВ	00-0012/4	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0012/3	ООО "Энергопроект"	135 902,00	120,00	13 590,20
4	КЛ 10 кВ	00-0012/2	ООО "Энергопроект"	759 191,50	300,00	30 367,66
5	КЛ 10 кВ	00-0012/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"		300,00	
7	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-0012/5	ООО "Энергопроект"			
X	Земельный участок, кадастровый номер	00-0010/6	ООО "Энергопроект"			
XI	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000010	ООО "Энергопроект"	1 315 509,00	600,00	26 310,18
1	Силовой трансформатор	00-0010/1	ООО "Энергопроект"	936 802,00	240,00	46 840,10
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0010/4	ООО "Энергопроект"		240,00	
2.1	РУ-10 кВ	00-0010/4	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0010/3	ООО "Энергопроект"		240	
4	КЛ 10 кВ	00-0010/2	ООО "Энергопроект"	1 121 325,00	300,00	44 853,00
5	КЛ 10 кВ	00-0010/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 10 кВ	00-0010/2	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
9	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"		300,00	
10	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0010/5	ООО "Энергопроект"			
XII	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000011	ООО "Энергопроект"	646 061,00	600,00	12 921,22
1	Силовой трансформатор	00-0011/1	ООО "Энергопроект"	930 220,00	240,00	46 511,00
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0011/4	ООО "Энергопроект"		240,00	
2.1	РУ-10 кВ	00-0011/4	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0011/4	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0011/3	ООО "Энергопроект"		240	
4	КЛ 10 кВ	00-0011/2	ООО "Энергопроект"	889 823,00	300,00	35 592,92
5	КЛ 10 кВ	00-0011/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 10 кВ	00-0011/2	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"		300,00	
8	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-0011/5	ООО "Энергопроект"			
XIII	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000009	ООО "Энергопроект"	1 471 997,00	600,00	29 439,94
1	Силовой трансформатор	00-0009/1	ООО "Энергопроект"	986 084,00	240,00	49 304,20
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0009/4	ООО "Энергопроект"		240,00	
2.1	РУ-10 кВ	00-0009/4	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0009/4	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0009/3	ООО "Энергопроект"		240,00	
4	КЛ 10 кВ	00-0009/2	ООО "Энергопроект"	1 474 763,00	300,00	58 990,52
5	КЛ 10 кВ	00-0009/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 10 кВ	00-0009/2	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 10 кВ	00-0009/2	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ				300	
9	КЛ 0,4 кВ				300	
10	КЛ 0,4 кВ				300	
11	КЛ 0,4 кВ				300	
XIV	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000004	ООО "Энергопроект"	2 215 358,00	600,00	44 307,16
1	Силовой трансформатор	00-0004/1	ООО "Энергопроект"	621 160,00	240,00	31 058,00
2	РУ-6 кВ, в составе:	00-000032	ООО "Энергопроект"	569 844,00	180,00	37 989,60
2.1	РУ-6 кВ	00-000032	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-6 кВ	00-000032	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0004/3	ООО "Энергопроект"	210 228,00	120,00	21 022,80

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
4	КЛ 6 кВ	00-0004/2	ООО "Энергопроект"	4 083 410,00	300,00	163 336,40
5	КЛ 6 кВ	00-0004/2	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 6 кВ	00-0004/2	ООО "Энергопроект"			
XV	Комплектная трансформаторная подстанция	00-000007	ООО "Энергопроект"	993 316,00	240,00	49 665,80
1	Силовой трансформатор	00-000007	ООО "Энергопроект"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000007	ООО "Энергопроект"			
2.1	РУ-10 кВ	00-0007/2	ООО "Энергопроект"	98 760,00	180,00	6 584,00
3	РУ-0,4 кВ	00-000007	ООО "Энергопроект"		180	
4	КЛ 10 кВ	00-0007/3	ООО "Энергопроект"	1 327 253,00	300,00	53 090,12
5	КЛ 10 кВ	00-0007/3	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"	1 274 227,00	300,00	50 969,08
7	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0007/4	ООО "Энергопроект"			
XVI	Земельный участок, кадастровый номер	00-000005	ООО "Энергопроект"			
XVII	Здание Трансформаторной подстанции,	00-000001	ООО "Энергопроект"	1 766 579,00	600,00	35 331,58
1	Силовой трансформатор	00-0001/1	ООО "Энергопроект"	1 947 846,02	240,00	97 392,30
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0001/3	ООО "Энергопроект"	927 149,32	180,00	61 809,95
2.1	РУ-10 кВ	00-0001/3	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0001/3	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0001/2	ООО "Энергопроект"	73 930,74	120,00	7 393,07
4	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"	7 949 494,92	300,00	317 979,80
5	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
25	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
26	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
27	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
28	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
29	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
30	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
31	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
32	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
33	КЛ 0,4 кВ	00-0001/4	ООО "Энергопроект"			
XVIII	Земельный участок, кадастровый номер	00-000005	ООО "Энергопроект"			
XIX	Здание Трансформаторной подстанции (	00-000002	ООО "Энергопроект"	2 180 489,00	600,00	43 609,78
1	Силовой трансформатор	00-0002/1	ООО "Энергопроект"	1 836 709,22	240,00	91 835,46
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0002/2	ООО "Энергопроект"	755 017,13	180,00	50 334,48
2.1	РУ-10 кВ	00-0002/2	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0002/2	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0002/3	ООО "Энергопроект"	433 731,01	120,00	43 373,10
4	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"	8 020 053,64	300,00	320 802,15
5	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
6	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
25	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
26	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
27	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
28	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
29	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
30	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
31	КЛ 0,4 кВ	00-0002/4	ООО "Энергопроект"			
XX	Электроустановка Распределительный	00-000003	ООО "Энергопроект"	2 603 512,00	600,00	52 070,24
1	Силовой трансформатор	00-0003/1	ООО "Энергопроект"	1 969 922,00	240,00	98 496,10
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-0003/2	ООО "Энергопроект"	7 086 627,00	180,00	472 441,80
2.1	РУ-10 кВ	00-0003/2	ООО "Энергопроект"			
2.2	РУ-10 кВ	00-0003/2	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-0003/3	ООО "Энергопроект"	933 356,00	120,00	93 335,60
4	КЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "Энергопроект"			
5	КЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "Энергопроект"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
6	КЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "Энергопроект"	9 406 583,00	300,00	376 263,32
8	КЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "Энергопроект"			
10	КЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "Энергопроект"			
11	КЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "Энергопроект"			
12	КЛ 10 кВ	00-0003/4	ООО "Энергопроект"			
13	КЛ 0,4 кВ				300	
14	КЛ 0,4 кВ				300	
15	КЛ 0,4 кВ				300	
16	КЛ 0,4 кВ				300	
17	КЛ 0,4 кВ				300	
18	КЛ 0,4 кВ				300	
19	КЛ 0,4 кВ				300	
20	КЛ 0,4 кВ				300	
21	КЛ 0,4 кВ				300	
22	КЛ 0,4 кВ				300	
23	КЛ 0,4 кВ				300	
24	КЛ 0,4 кВ				300	
25	КЛ 0,4 кВ				300	
26	КЛ 0,4 кВ				300	
27	КЛ 0,4 кВ				300	
28	КЛ 0,4 кВ				300	
29	КЛ 0,4 кВ				300	
30	КЛ 0,4 кВ				300	
31	КЛ 0,4 кВ				300	
32	КЛ 0,4 кВ				300	
33	КЛ 0,4 кВ				300	
34	КЛ 0,4 кВ				300	
35	КЛ 0,4 кВ				300	
36	КЛ 0,4 кВ				300	
37	КЛ 0,4 кВ				300	
38	КЛ 0,4 кВ				300	
39	КЛ 0,4 кВ				300	
40	КЛ 0,4 кВ				300	
41	КЛ 0,4 кВ				300	
42	КЛ 0,4 кВ				300	
43	КЛ 0,4 кВ				300	
44	КЛ 0,4 кВ				300	
45	КЛ 0,4 кВ				300	
46	КЛ 0,4 кВ				300	
47	КЛ 0,4 кВ				300	
48	КЛ 0,4 кВ				300	
49	КЛ 0,4 кВ				300	
50	КЛ 0,4 кВ				300	
XXI	Электроустановка КТПН-Т-ВВ-100-10/0	00-000118	ООО "Энергопроект"	270 080,00	240,00	13 504,00
1	Силовой трансформатор	00-000118	ООО "Энергопроект"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000118	ООО "Энергопроект"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000118	ООО "Энергопроект"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000118	ООО "Энергопроект"			
4	ВЛ 10 кВ	00-000118	ООО "Энергопроект"			

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер	от организации	Первоначальная стоимость ДТ НСО , руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
5	ВЛ 0,4 кВ	00-000119	ООО "Энергопроект"	2 140 000,00	180	142 666,67
				111 831 812,40		4 810 004,78

Расчет ДТ амортизации на 2026 год

№ объекта	Наименование объекта	Инвентарный номер по		Первоначальная стоимость ДТ НСО, руб.	Макс.СПИ, мес	Амортизация 2026, ДТ НСО, руб.
		Инвентарный номер	от организации			
1	2	3	4	5	6	7
I	Здание Трансформаторной подстанции	00-000013	ООО "ТРАСТ"			
1	Силовой трансформатор	00-000012	ООО "ТРАСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000014	ООО "ТРАСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000014	ООО "ТРАСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000014	ООО "ТРАСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000015	ООО "ТРАСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000016	ООО "ТРАСТ"			
5	КЛ 10 кВ	00-000016	ООО "ТРАСТ"			
6	КЛ 10 кВ	00-000016	ООО "ТРАСТ"			
7	КЛ 0,4 кВ	00-000017	ООО "ТРАСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000017	ООО "ТРАСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000017	ООО "ТРАСТ"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000017	ООО "ТРАСТ"			
I	Нежилое Здание (Трансформаторная подстанция)	00-000020	ООО "ТРАСТ"	923 710,00	600,00	18 474,20
1	Силовой трансформатор	00-000021	ООО "ТРАСТ"	3 864 530,00	240,00	193 226,50
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"	1 597 801,00	180,00	106 520,07
5	КЛ 10 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
6	КЛ 10 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
7	КЛ 10 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
8	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
9	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
10	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			

18	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"	2 366 788,00	180,00	157 785,87
19	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
20	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
21	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
22	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
23	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
24	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
25	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
26	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
27	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
28	КЛ 0,4 кВ	00-000021	ООО "ТРАСТ"			
II	Здание Трансформаторной подстанции	00-000001	ООО "ТРАСТ"	1 911 423,00	600,00	0,00
1	Силовой трансформатор	00-000002	ООО "ТРАСТ"	735 348,40	240,00	36 767,42
1.1	Силовой трансформатор	00-000003	ООО "ТРАСТ"	735 348,40	240,00	36 767,42
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000004	ООО "ТРАСТ"	580 031,00	180,00	38 668,73
2.1	РУ-10 кВ	00-000004	ООО "ТРАСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000004	ООО "ТРАСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000005	ООО "ТРАСТ"	96 249,00	120,00	9 624,90
4	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "ТРАСТ"	6 125 000,00	300,00	245 000,00
5	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "ТРАСТ"			
6	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "ТРАСТ"			
7	КЛ 10 кВ	00-000006	ООО "ТРАСТ"			
III	Энергоустановка, дисп. №5Н-	00-000007	ООО "ТРАСТ"	852 197,00	240,00	42 609,85
1	Силовой трансформатор	00-000007	ООО "ТРАСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000007	ООО "ТРАСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000007	ООО "ТРАСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000007	ООО "ТРАСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000007	ООО "ТРАСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000008	ООО "ТРАСТ"		300,00	
5	ВЛ 0,4 кВ	00-000009	ООО "ТРАСТ"		180,00	
V	Энергоустановка, дисп. №5Н-	00-000011	ООО "ТРАСТ"	639 249,00	240,00	31 962,45
1	Силовой трансформатор	00-000011	ООО "ТРАСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000011	ООО "ТРАСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000011	ООО "ТРАСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000011	ООО "ТРАСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000011	ООО "ТРАСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000011	ООО "ТРАСТ"	1 754 238,00	300,00	70 169,52
5	ВЛ 0,4 кВ	00-000011	ООО "ТРАСТ"	2 227 182,00	180,00	222 478,87

6	ВЛ 0,4 кВ	00-000011	ООО "ТРАСТ"	2 557 183,00	180,00	222 710,00
IV	Энергоустановка, дисп. №5Н-	00-000018	ООО "ТРАСТ"	580 424,00	240,00	29 021,20
1	Силовой трансформатор	00-000018	ООО "ТРАСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000018	ООО "ТРАСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000018	ООО "ТРАСТ"			
2.2	РУ-10 кВ	00-000018	ООО "ТРАСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000018	ООО "ТРАСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000018	ООО "ТРАСТ"	1 705 754,00	300,00	68 230,16
5	ВЛ 0,4 кВ	00-000018	ООО "ТРАСТ"	165 928,00	180,00	11 061,87
6	ВЛ 0,4 кВ	00-000018	ООО "ТРАСТ"	2 103 345,00	180,00	140 223,00
V	2х трансформаторная КТПН,	00-000025	ООО "ТРАСТ"	2 541 854,96	240,00	127 092,75
1	Силовой трансформатор	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
2	РУ-10 кВ, в составе:	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
2.1	РУ-10 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
3	РУ-0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
4	КЛ 10 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
5	КЛ 10 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
6	КЛ 10 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
7	КЛ 10 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
11	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
12	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
13	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
14	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
15	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
16	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
17	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
18	КЛ 0,4 кВ	00-000025	ООО "ТРАСТ"			
19	КЛ 0,4 кВ	00-000034	ООО "ТРАСТ"		300	
20	КЛ 0,4 кВ	00-000035	ООО "ТРАСТ"		300	
21	КЛ 0,4 кВ	00-000036	ООО "ТРАСТ"		300	
22	КЛ 0,4 кВ	00-000037	ООО "ТРАСТ"		300	
				32 616 401,76		1 585 684,78

