

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105510/23 от 13.12.2023) (в редакции решений ФАС России о
внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024
№СП/27834/24) в отношении ООО «Электросетьсервис» (ИНН
4223057103) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению по
материалам, представленным ООО «Электросетьсервис» для определения
величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2024

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	3
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЪЕМУ УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ООО "ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС" НА 2023 ГОД.....	4
РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ НА 2023 ГОД.....	20
«КОРРЕКТИРОВКА НВВ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2021 ГОД» НА 2023 ГОД.....	26
ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ (ПО СТАТЬЕ «НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ».).....	27
ВЫВОД.....	28
ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....	29

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Во исполнение предписаний Федеральной антимонопольной службы от 08.12.2023 (рег. номер от 13.12.2023 №СП/105510/23) РЭК Кузбасса следует произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО "Электросетьсервис" на основании мотивировочной части настоящего предписания и отобразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Расходы на ремонт основных фондов» на 2023 год;
- «Налог на прибыль» за 2021 год;
- «Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2021 год» на 2023 год;
- «Расчет количества условных единиц» на 2023 годы;

По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при необходимости пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Электросетьсервис», а также величину необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

По результатам настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить, выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис», установленной на 2023 год и пересмотреть установленные индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в срок до 01.07.2024.

В целях исполнения вышеуказанного приказа Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку ООО «Электросетьсервис» 2023 год на основании материалов тарифных дел.

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «Электросетьсервис» на 2023 год

Расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения необходимо проводить в соответствии с таблицами № П2.1 и № П2.2 приложения 2 Методических указаний № 20-э/2, таблицами № 1, 2 Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э (далее – Методические указания № 2390-э). Кроме того, при определении значений условных единиц органу регулирования необходимо руководствоваться примечаниями к указанным таблицам.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела ООО «Электросетьсервис» не представлен полный перечень документов, в соответствии с которым органом регулирования определено плановое количество условных единиц на 2023 год. Также не представлены схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, опорные схемы ВЛ и схемы КЛ.

В связи с этим не представляется возможным определить экономическую обоснованность принятого и фактического количества условных единиц на 2021, 2023 годы.

Также ФАС России отмечает, что обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи) в экспертном заключении в нарушение пункта 23 Правил № 1178 отсутствует.

Также органом регулирования не проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, Методических указаний № 2390-э, а также на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, органу регулирования необходимо представить обоснование принятых и фактических условных единиц ООО «Электросетьсервис» в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, а также провести дополнительный анализ документов, отразив результаты в экспертном заключении и исключив выявленные экономически необоснованные расходы.

В соответствии с п.4 «Расчет количества условных единиц» предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105510/23 от 13.12.2023) Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ документальной обоснованности условных единиц ООО «Электросетьсервис» на 2023год.

На тарифное регулирование ООО «Электросетьсервис» заявило объем условных единиц на 2023 год в размере 633,54, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 117,04 по ПС и ТП – 516,50.

Относительно плана 2022 года (1 112,89 у.е.) корректировка объема условных единиц на 2023 год в сторону уменьшения на 479,35 у.е. обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования. Информация о составе электрооборудования, а также принятых на баланс Общества, либо снятых с бухгалтерского учета, в течение 2022 года, объектах электросетевого хозяйства представлена в таблице 1.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы, предоставленные в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, , акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся все схемы и подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 620,39, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 120,79 (таблица 2), по ПС и ТП – 499,60 (таблица 3). Корректировка экспертами предлагаемого предприятием объема условных единиц на 2023 год в сторону снижения на 13,15 у.е. обусловлена:

- 1) Исклчением отпайки КВЛ 6кВ от ЛЭП 6-27-5КАП на ТП№3 «ПФЗ», так как, согласно представленным документам, линия отсутствует (п. 7, таблица 1).
- 2) Исклучен трансформатор Т- 2 (ТМ-560 кВА) ТП 6/0,4кВ №7 «ПФЗ», так как, согласно представленным документам, линия отсутствует (п. 9, таблица 1).
- 3) Исклучена КЛ 0,4кВ на ТП№7 3хСИП 3х120+1х95 L=135м., так как, согласно представленным документам, линия отсутствует (п. 9, таблица 1).
- 4) Исклучена резервная отпайка воздушной линии на ж/б опорах проводом АС-95, L=200 м с кабельной вставкой 2АСБ-3х95, ТП 6/0,4 кВ № 901 – оборудование, не участвующее в передаче электрической энергии (п. 18, таблица 1).
- 5) Кабельная линия 6 кВ от РУ-6кВ ТП №10/10А до оп №9 фид. №11 - согласно представленным документам длинная составляет 0,95 км (п. 25, таблица 1).

Таким образом, объем условных единиц оборудования предприятия на 2023 год составит 620,39 у.е. Ниже в таблицах №№2 и 3 приведен перечень объектов электросетевого оборудования ООО «Электросетьсервис» на 2023 год в условных единицах.

Анализ фактического объема условных единиц за 2021 год

Анализ документов (Договоры аренды; Акты приемки-передачи основных средств ОС-1; Инвентарные карточки ОС-6; Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц ООО «Электросетьсервис» за 2021 год составляет – 1 234,81 у.е.

Таблица 1

[illegible]

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого госреестра недвижимости и др.	Напря- жение, кВ	Установ- ленная мощность тр-ров, кВА	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ж/б, металл				КЛ до 1 кВ, км	КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	деревя на ж/б приставках
											деревя на ж/б приставках	3	140	110				
	уе/100 км, уе/ед																	
	КЛ 6-21-3Г ПС № 6 (КПДС)- ТП № 3 (ПФЗ)	КЛ-6кВ		6														
	КЛ 6-25-2Г ПС № 6 (КПДС)- ТП № 3 (ПФЗ)	КЛ-6кВ		6									0,63					
	Оттайка КВЛ 6кВ от ЛЭП 6-27-5КАП на ТП№3 "ПФЗ"	КВЛ-6кВ		6									0,63					
	Перемычка 0,4кВ на ТП№5 СИП 4х95 L= 200м.	КЛ-0,4кВ		0,4														
	Местонахождение недвижимого имущества ТП 6/0,4кВ №5 "ПФЗ" 1000 кВА, Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул.Рождественская, 11а, помещение №1 кадастровый номер 42:32:0101001:1941	ТП 6/0,4кВ №5 "ПФЗ" 1000 кВА		6														
	Трансформатор ТМ-1000	Т-1		6	1 000				1									
8	КЛ 6-27-5К ПС № 6 (КПДС)- ТП № 5 (ПФЗ)	КЛ-6кВ		6											0,56			
	Одноцепная ВЛЭ с кабельными вставками от ПС №6 КПДС до ТП №5 ПФЗ (ф.6-27-5-КАП) к.н.42: 32:0103020:1667	КВЛ-6кВ		6									0,407	0,08				
	Местонахождение недвижимого и движимого имущества ТП 6/0,4кВ №7 "ПФЗ" 1*560 кВА, 1*1000 кВА, г. Прокопьевск, ул. Рождественская, 9а, помещение №1 кадастровый номер 42:32:0101001:1930	ТП 6/0,4кВ №7 "ПФЗ" *560 кВА, 1*1000 кВА		6														
	Трансформатор ТМ-560	Т-2		6														
	Трансформатор ТМ-1000	Т-1		6	1 000				1									
	КЛ 6-19-7 ПС № 6 (КПДС) - ТП № 7 (ПФЗ)	КЛ-6кВ		6									0,3					
	КЛ 6-3-7 ПС № 6 (КПДС) - ТП № 7 (ПФЗ)	КЛ-6кВ		6									0,29					
	Перемычка 0,4кВ на ТП№7 3*СИП 3х120+1х95 L=135м.	ВЛИ 0,4кВ																
	Местонахождение недвижимого и движимого имущества ТП 6/0,4кВ №8 "ПФЗ" 2*630 кВА, Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Гайдара, 50а	ТП 6/0,4кВ №8 "ПФЗ" 2*630 кВА		6														
	Трансформатор ТМ-630/6/07	Т-1		6	630					1								
	Трансформатор ТМ-630/6/07	Т-2		6	630													
	КЛ 6-14-8-A ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 (ПФЗ)	КЛ-6кВ		6									0,54					
	КЛ 6-20-8-К ПС № 6 (КПДС) - ТП № 8 (ПФЗ)	КЛ-6кВ		6									0,53					
	Местонахождение недвижимого имущества КТПН 6/0,4кВ №7 "ПФЗ" 2*1600 кВА, г. Прокопьевск, ул. Гайдара, 50а к/н 42:32:0103020:1799	КТПН 6/0,4кВ №7 "ПФЗ" 2*1600 кВА		6														
	Силовой трансформатор ТМГ-1600 кВА заводской номер 79590	Т-1		6	1 600					1								
	Силовой трансформатор ТМГ-1600 кВА заводской номер 80217	Т-2		6	1 600													
	Высоковольтная ячейка КСО №1 с выключателем ВВ/ТЕЛ-10-20-630 У2	ВВ-6-Т-1		6		1												
	Высоковольтная ячейка КСО №2 с выключателем ВНА-10/630-20	ВН-6-19-7МЗЦ		6														
	Высоковольтная ячейка КСО №4 с выключателем нагрузки ВНА-10/630-20	ВН-6-11-5КАП		6		1												
	Высоковольтная ячейка КСО №5 с выключателем ВВ/ТЕЛ-10-20-630 У2	ВВ-6-Т-2		6		1												
11	Двухцепная линия электропередачи 6кВ от ПС №6 35/6кВ "КПДС" до КТПН №7 г. Прокопьевск, ул. Гайдара 50А, район ПФЗ, 6-19-7МЗЦ; 6-11-5КАП	КВЛ-6кВ		6							0,408	0,134						
	КЛ-6кВ от ШР-6-Т-1 до Т-1 АПВВНГ-LS 3х (1х95/25-10 L=15м.	КЛ-6кВ		6									0,015					
	КЛ-6кВ от ШР-6-Т-2 до Т-2 АПВВНГ-LS 3х (1х95/25-10 L=15м.	КЛ-6кВ		6									0,015					
	КЛ-0,4кВ от Т-1 до ввода СШ-0,4кВ -I(АВ-0,4-Т-1) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х10 SL=120м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 SL=40м.; ИТОГО SL=160м.	КЛ-0,4кВ		0,4										0,16				
	КЛ-0,4кВ от Т-2 до ввода СШ-0,4кВ -2(АВ-0,4-Т-2) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х13 SL=156м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 SL=40м.; ИТОГО SL=196м.	КЛ-0,4кВ		0,4										0,196				
	Местонахождение недвижимого имущества КТП 10/0,4 кВ «Соколовская» 1*400 кВА, г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул. Адмирала Рычкова	КТП 10/0,4 кВ «Соколовская»		10														
12	КТП "Соколовская" 400 кВА	КТП 10/0,4 кВ		10	400				1									

[illegible]

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого госреестра недвижимости и др.	Напря- жение, кВ	Установ- ленная мощность тр-ров, кВт	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однофазная ТП, КТП	Двухфазная ТП, КТП	140	110	350	270	220	ж/б, металл	ж/б, металл	КЛ до 1 кВ, км	КЛ 3-10 кВ, км	Дерево на ж/б приставках	Дерево на ж/б приставках
	уе/100 км, уе/ед					3,1	2,3	2,5	2,3	3	140	110	350	270	220	ж/б, металл	ж/б, металл	КЛ до 1 кВ, км	КЛ 3-10 кВ, км	Дерево на ж/б приставках	Дерево на ж/б приставках
	Ячейка 6кВ КСО-285 №12 с ВН-6-ТН-1, с ПК-6ТН-1 ТН-6-П, ячейка 6кВ №12	ВН-6-ТН-1		6			1														
	Ячейка 6кВ КСО-285 №13 с ВН-6-13, (Т-1 400кВА) с ПК-6кВ	ВН-6-Т-1		6			1														
	Яч-ка 6кВ КСО-285 №14 с ВМ-6-14 на Т-1 1000 кВА в ЗКТПН 6/0,4 кВ ШР-6-14	ВМ-6-14		6		1															
	Ячейка 6кВ №17 с ВМ-6-17, (ДВЗ 1-подзем) ШР-6-17, ячейка 6кВ №17	ВМ-6-17		6		1															
	Ячейка 6кВ №18 с ВМ-6-18, (ДВ4 1-подзем) ШР-6-18, ячейка 6кВ №18	ВМ-6-18		6		1															
	Силовой трансформатор Т-1-400кВА	Т-1		6	400			1													
	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-1 400 кВА L= 35м.	КЛ-6кВ		6										0,035							
	КЛ 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 (П.Э.) в ячейку №11 СБШВ 2каб 3*120	КЛ-6кВ		6										2,6							
	Местонахождение оборудования КТП 6/0,4кВ Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 метров от помещения 1	КТПН 2х1000кВА «1 подзем»		6																	
	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения (планируемого для установки силового трансформатора Т-2 1000 кВА L=98м.	КЛ-6кВ		6										0,098							
15	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-1 1000кВА L= 86м.	КЛ-6кВ		6	1 000			1					0,086								
	Силовой трансформатор Т-1-1000кВА	Т-1		6																	
	Местонахождение: МТП 6/0,4кВ №868 «Узел 1а» по адресу: р-н Прокопьевский, 3,5 км на северо-восток от п. Большой Керлепеш	МТП 6/0,4кВ №868«Узел 1а»		6																	
16	Силовой трансформатор ТМ-40/6/0,4, номер 0541	Т-1		6	40			1													
	Выключатель нагрузки ВН	ВН- 6-Т-1		6		1															
	Воздушная линия 6кВ L=30м. АС-95 на ж/б опорах от оп. №П/39 ф. 6-13 ПС 110/6кВ №20 "Новая"	ВЛ-6кВ		6								0,03									
	Кабельная линия ААБЛ 3х70, L=24м	КЛ-6кВ		6																	
	Место нахождения оборудования КТПК-100-6/0,4 №2 «Луговая» г. Прокопьевск, ул. Луговая.	КТПК-100-6/0,4 №2 «Луговая»		6										0,024							
17	Отпайка ВЛ 6кВ ф.6-8 от оп. №9/1 (9/У) до КТПК №2 на ж/б и мет. оп. L=150 м.	ВЛ-6кВ		6								0,15									
	Силовой трансформатор Т-1-100кВА	Т-1		6	100			1													
	Трансформаторная подстанция ТП №901 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, ул. Луговая, 19а, в том числе:	ТП 6/0,4 кВ №901		6						1											
	Силовой масляный трансформатор ТМ-1000	Т-1		6	1 000																
	Силовой масляный трансформатор ТМ-630	Т-2		6	630																
18	Высоковольтная ячейка КСО с масляным выключателем ВМП-10	ВМ-6-Т-1; ВМ-6-2; МСВ-6; ВМ-6-6; ВМ-6-Т-2; ВМ-6-8		6		6															
	Высоковольтная ячейка КСО с выключателем нагрузки ВН	ВН-6-ТН-1; ВН-6-ТН-2		6			2														
	Отпайка ВЛ на ж/б опорах проводом АС-95, L=200 м с кабельной вставкой 2АСБ-3*95, L=50 м	ВЛ-6кВ		6								0,2	0,05								
	ТП 6/0,4кВ №478, г. Киселевск, ул. Ращупкина, д. 1 в том числе:	ТП 6/0,4кВ №478		6	160			1													
	Силовой масляный трансформатор ТМ-160 кВА	Т-1		6																	
19	Выключатель нагрузки ВМП-17	ВН- 6-Т-1		6			1														
	КЛ 6кВ от РУ-6кВ ТП №478 до ТМ-160 КЛ- АСБ-3*50, L=10 м	КЛ-6кВ		6															0,010		
	КЛ6кВ от опоры №1/2 ф.6-9-Г до РУ-6кВ ТП №478 КЛ- АСБ-3*50, L=50 м	КЛ-6кВ		6															0,050		
	Местонахождение: ТП 10/0,4 кВ «ГУ-3» (диспетчерское наименование №518) по адресу: г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К, кадастровый номер 42:25:0104011:635	ТП 10/0,4 кВ №518 «ГУ-3»		10																	
20	Силовой трансформатор ТМ-630/10-86У1 заводской номер 41754, год выпуска 1987	Т-1		10	630																
	Силовой трансформатор ТМ-630/10-78У1 заводской номер 41120, год выпуска 1987 с РП 10кВ в	Т-2; ВН-10-11		10	630		6			1											

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого госреестра недвижимости и др.	Напря- жение, кВ	Установ- ленная мощность тр-ров, кВт	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	деревя на ж/б приставках	ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	деревя на ж/б приставках
	уе/100 км, уе/ед														
	составе 8 ячеек с выключателями нагрузки ВН – 17 – 6 шт., и секционными разъединителями РВ-10 – 2 шт.	ВН-10-7; ВН-10-Т-1 ВН-10-Т-2; ВН-10-10 ВН-10-12													
	КЛ от ячейки ВН-Т-1 до силового трансформатора Т-1 ААБ-3*70, L=30 м	КЛ-10кВ													
	КЛ от ячейки ВН-Т-2 до силового трансформатора Т-2 ААБ-3*70, L=30 м	КЛ-10кВ											0,03		
	Местонахождение оборудования: ТП 10/0,4 кВ «НФС» (диспетчерское наименование №519) по адресу: г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а	ТП 10/0,4кВ №519 «НФС»											0,03		
	Силовой трансформатор ТМ-630/10-78У1 зав.№ 39016, 1986 г.в.	Т-1			630					1					
	Силовой трансформатор ТМ-630/10-78У1 зав.№ 38936, 1986 г.в., с РП 10 кВ в составе 2 ячейки с выключателями нагрузки ВНП – 17 – 2 шт.	Т-2			630	2									
21	КЛ от ячейки ВН-Т-1 до силового трансформатора Т-1 ААБЛ-3*70, L=30 м	КЛ-6кВ											0,03		
	КЛ от ячейки ВН-Т-2 до силового трансформатора Т-2 ААБЛ-3*70, L=30 м	КЛ-6кВ											0,03		
	КЛ от ячейки ТП «НФС» до ячейки ТП «ГУ-3» ААБ-3*70, L=160 м	КЛ-6кВ											0,16		
	КЛ от ячейки ТП «НФС» до ячейки ТП «ГУ-3» ААБ-3*70, L=160 м	КЛ-6кВ											0,16		
	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №БСУ-2, г. Белово, ул. Чкалова, д. 1 в том числе:	ТП 6/0,4кВ №БСУ-2							1						
	Силовой масляный трансформатор ТМЭ-250 кВА	Т-1			250										
	Выключатель нагрузки ВН	ВН- 6-Т-1				1									
22	ЯКНО-6 кВ с масляным выключателем ВМГ-10	ВМ-6 (ЯКНО-6кВ)			6										
	отпайка ВЛ 6 кВ от оп. №22 ВЛ 6 кВ Ф-РП-5-10 РП №5 Ф-6-24-К до воздушного ввода в ЯКНО-6кВ (КШ-6 кВ) 3 А-50, L=15 м	ВЛ-6кВ			6							0,015			
	кабельная линия 6кВ от ЯКНО-6кВ (КШ-6кВ) до ВН-16-Т-1 ТП № БСУ-2, ААШВ-3*95, L=300 м	КЛ-6кВ			6								0,300		
	Местонахождение объекта на момент приема-передачи – Здание станции перекачки «16 училище», ТП №878, г. Прокопьевск, район 16 училище к/н 42:32:0102006:2666	ТП 6/0,4кВ №878 «16 училище», КВЛ-6кВ			6										
	КВЛ 6кВ длина 1030 м (от ф. 6-15 п/ст 35/6кВ № 34 до РП 6кВ) в том числе:				6								0,042		
	кабельная линия 6 кВ от Ф-6-15 ПС 35/6кВ до ВЛ 6 кВ	КЛ-6кВ			6							0,96			
	воздушная линия 6 кВ	ВЛ-6кВ			6										
	кабельная линия 6 кВ от ВЛ 6 кВ до РП 6 кВ КНС 16 училище	КЛ-6кВ			6								0,028		
	кабельная линия 6 кВ от ячейки РП 6 кВ КНС до ТМ-630 ТП №878	КЛ-6кВ			6								0,012		
23	выключатель нагрузки	ВН-6-Т-1; ВН-6-Т-2			6	2									
	Трансформатор силовой (ТМ 630-6/0,4)	Т-1			630					1					
	Трансформатор силовой (ТМ 630-6/0,4)	Т-2			630										
	Место нахождения объекта – Насосная ст. перекачки №9, ТП №823, г. Прокопьевск, ул. Керченская к/н 42:32:0101015:11156	ТП 6/0,4кВ №823													
	Кабельно- воздушная линия - КЛ 6 кВ (от ф. 6-26Г п/с 35/6 кВ №31 до РП 6 кВ) в том числе:	КЛ-6кВ			6							0,47			
	воздушная линия 6 кВ от ВЛ Ф-6-26Г ПС 35/6 кВ №31 до оп. №П/9	ВЛ-6кВ			6										
	кабельная линия 6 кВ от ВЛ 6 кВ ф. №6-26-Г до РУ- 6 кВ ТП№823	КЛ-6кВ			6								0,028		
	кабельная линия от РП 6 кВ КНС №9 ячейка №3 до ТМ-250	КЛ-6кВ			6								0,009		
	кабельная линия от РП 6 кВ КНС №9 ячейка №6 до ТМ-250	КЛ-6кВ			6								0,012		
24	выключатель нагрузки	ВН-6-Т-1; ВН-6-Т-2, ВН-6-26-Г.			6	3									
	Силовой трансформатор ТМ-250 6/0,4 кВ	Т-1			6	250				1					
	трансформатор ТМ-250	Т-2			6	250									

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого государственного реестра недвижимости и др.	Напря- жение, кВ	Установ- ленная мощность тр-ров, кВА	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл
	Кабельная линия 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до РВ- Т-2 АСБ-3х70, L=7м.	КЛ-6кВ		6		3,1							350	270	220	150
	КТП 6/0,4кВ «Котельная №34» (1х1000кВА; 1х630кВА) по адресу: г. Киселевск, ул. Багратиона, №50	КТП 6/0,4кВ «Котельная №34» (1х1000 кВА/1х630 кВА)		6								0,007				
	Силовой трансформатор Т-1 ТМГ-630/6-0,4 УХЛП	Т-1		6	630											
	Силовой трансформатор Т-2 ТМГ-1000/6-0,4 УХЛП	Т-2		6	1 000				1							
29	Высоковольтная ячейка 6кВ с выключателем нагрузки и предохранителями ПКТ - Ввод Т-2 ВНАП-10/630	ВН-6-Т-2		6			1									
	Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" (на Т-1) от ЦРП-5 фидер№17 АСБ-3х70, L=200 м.	КЛ-6кВ		6									0,2			
	Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" (на Т-2) от ЦРП-5 фидер№18 АСБ-3х70, L=210 м.	КЛ-6кВ		6									0,21			
	КТП 6/0,4кВ "Насосная" (1х63кВА) по адресу: Киселевский городской округ, г. Киселевск, с. Верх-Чумыш, ул.Ренная,1	КТП 6/0,4 кВ "Насосная" (1х63кВА)		6												
	Силовой трансформатор Т-1 ТМ-63	Т-1		6	63				1							
30	Выключатель нагрузки с предохранителями ПКТ - Ввод Т-1 ВНАП-10/630	ВН-6-Т-1		6			1									
	Кабельная линия 6кВ - ввод от проходных изоляторов до разъединителя ППР-6-Т-1 АСБ-3х95, L=3м	КЛ-6кВ		6									0,003			
	Кабельная линия 6кВ - от разъединителя ППР-6-Т-1 до силового трансформатора Т-1 АСБ-3х95, L=3м	КЛ-6кВ		6									0,003			
	Отпайка ВЛ-6 кВ 10-4-ч - от опоры №15 в сторону КТП 6/0,4 кВ "Насосная" АС-35, L=7м	ВЛ-6кВ		6								0,007				
	МТП 6/0,4кВ «Котельная №17» (1х250кВА) ООО «ТК Актив».	МТП 6/0,4кВ «Котельная №17» (1х250кВА)	Договор аренды имуще- ства №2010-А от 20.10.20 между ООО "Электросетьсервис" и ООО "ТК "Актив". Инв. карточки. Схемы ТП, ВЛ	6												
31	по адресу: г. Киселевск, пер. Харьковский, 12а	Т-1		6	250			1								
	Силовой трансформатор Т-1 ТМ-250/6/0,4	КЛ-6кВ		6									0,050			
	Кабельная линия 6кВ по кабельному сооружению - ввод в МТП 6/0,4кВ «Котельная №17» с ЗРУ 6кВ яч.№1 ПС 35/6 кВ «Шахта №12» АСБ-3х70, L=50м.															
	ТП №712 ООО "Асдор".	ТП 10/0,4кВ №712		10												
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ	Т-1	Д.А. №17А/2017 от 24.11.17 между ООО "Электросеть- сервис" и ООО "Асдор". Св-во о регистрации права №42АВ922732 от 27.02.09, схемы, АРГ	10	630											
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ	Т-2		10	630				1							
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ	Т-3		10	630					1						
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ	Т-4		10	630											
32	Камера КСО - 12 шт.			10												
	Выключатель нагрузки - 10 шт.	ВН-10кВ		10			10									
	КЛ 10 кВ от ячейки ПП-31 до ТП-712	КЛ-10кВ		10									0,75			
	КЛ 10 кВ от ячейки №11 ТП-7116 до ТП-712	КЛ-10кВ		10									0,25			
	КЛ 10 кВ от ячейки №12 ТП-7116 до ТП-712	КЛ-10кВ		10									0,25			
	РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль".	РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль"	Договор аренды №47А/2020 от 15.12.20 между ООО "Электросеть- сервис" и ООО "Стальэмаль". Свид-	6												
33	Ячейка в.в. №1/1 КСО-2 УМ с ВМГ-133 МСВ-6 и с РВ6-600А - МСР-6	МСВ-6кВ		6												
	Ячейка в.в. №4 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - Тр-р печной №1	ВМ-6-4		6												
	ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1	ТП 6/0,4кВ с ТМ-1600 тр-р печной №1		6					1							

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого госреестра недвижимости и др.	Напря- жение, кВ	Установ- ленная мощность тр-ров, кВА	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ж/б, металл		КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	
											3,1	2,3						
уч/100 км, уч/ед																		
	КЛ 6 кВ от яч. №4 РП-502 до тр-р печной №1, АСБ 3*95, 10 м	КЛ-6кВ	во о государственной регистрации права №42АЕ125911 от 10.16.15, свид-во о государственной регистрации права №42АЕ125161 от 11.16.15, схемы, акты раздела границ	6														
	Ячейка в.в. №7 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - Трансформатор печной №2	ВМ-6-7		6		1							0,01					
	ТПс силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2	ТП 6/0,4кВ с ТМ- 1600 - тр-р печной №2		6					1									
	КЛ 6 кВ от яч. №7 РП-502 до тр-р печной №2, АСБ 3*95, 21 м	КЛ-6кВ		6										0,021				
	Ячейка в.в. №5 КСО-2 УМ с ВМГ-133- Тр-р печной №3	ВМ-6-5		6		1												
	ТПс силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3	ТП 6/0,4кВ с ТМ-1600 тр-р печной №3		6					1									
	КЛ 6 кВ от яч. №5 РП-502 до тр-р печной №3, АСБ 3*95, 24 м	КЛ-6кВ		6									0,024					
	Ячейка в.в. №6 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - Трансформатор печной №4	ВМ-6-6		6		1												
	ТПП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4	ТП 6/0,4кВ с ТМ-1600 тр-р печной №4		6					1									
	КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3*95, 22 м	КЛ-6кВ		6										0,022				
	Ячейка в.в. №16 КСО-2 УМ с ВМГ-133- Тр-р печной №5	ВМ-6-16		6		1												
	ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5	ТП 6/0,4кВ с ТМ-1600 тр-р печной №5		6						1								
	КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3*95, 36 м	КЛ-6кВ		6									0,036					
	Ячейка в.в. №13 КСО-2 УМ с ВМГ-133- Кюск №1	ВМ-6-13		6		1												
	Тр-рный Кюск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	ТП 6/0,4кВ с ТМ-1600 тр-рный кюск №1		6						1								
	КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Кюск №1, АСБ 3*95, 100 м	КЛ-6кВ		6									0,10					
	Ячейка в.в. №10 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - Кюск №2	ВМ-6-10		6		1												
	Тр-рный Кюск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	ТП 6/0,4кВ с ТМ-1600 тр-рный кюск №2		6						1								
	КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Кюск №2, АСБ 3*95, 350 м	КЛ-6кВ		6									0,35					
	Ячейка в.в. №12 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - Кюск №3	ВМ-6-12		6		1												
	Тр-рный Кюск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	ТП 6/0,4кВ с ТМ-1600 тр-рный кюск №3	6						1									
	КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Кюск №3, АСБ 3*95, 150 м	КЛ-6кВ	6									0,15						
	Ячейка в.в. №8 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - НФС - тр-р №1	ВМ-6-8	6		1													
	Ячейка в.в. №9 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - ЦОП ф-р №1	ВМ-6-9	6		1													
	Ячейка в.в. №11 КСО-2 УМ с ВМГ-133 – Ввод ф-р 6-29-Э	ВМ-6-11	6		1													
	Ячейка в.в. №14 КСО-2 УМ с ВМГ-133- Ввод №2 ф-р 6-6-Э	ВМ-6-14	6		1													
	Ячейка в.в. №15 КСО-2 УМ с ВМГ-133- ЭЦМ	ВМ-6-15	6		1													
	Ячейка в.в. №17 КСО-2 УМ с ВМГ-133- НФС – тр-р №2	ВМ-6-17	6		1													
	Ячейка в.в. №18 КСО-2 УМ с ВМГ-133– ЦОП ф-р №2	ВМ-6-18	6		1													
	Ячейка в.в. №19 КСО-2 УМ с ВМГ-133- ЦМИ ф-р №1	ВМ-6-19	6		1													
	Ячейка в.в. №20 КСО-2 УМ с ВМГ-133 - ЦМИ ф-р №2	ВМ-6-20	6		1													
	РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль"	РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль"	6															
34	Ячейка в.в. №7 КВЭ 13 с ВМП-10К – ТП-2	ВМ-6-7	6		1													

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого госреестра недвижимости и др.	Напря- жение, кВ	Установ- ленная мощность тр-ров, кВтА	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однофазная ТП, КТП	Двухфазная ТП, КТП	Лесово на ж/б приставках	ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	Лесово на ж/б приставках													
	уе/100 км, уе/ед																											
	Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	T-2	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого госреестра недвижимости и др.	6	Установ- ленная мощность тр-ров, кВтА	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однофазная ТП, КТП	Двухфазная ТП, КТП	Лесово на ж/б приставках	ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	Лесово на ж/б приставках													
	КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ТП №2, АСБ 3*95, 400 м	КЛ-6кВ		6																								
	Ячейка в.в. №8 КВЭ 13 с ВМП-10К - ТП-1	ВМ-6-8		6																								
	Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	T-1		6																								
	КЛ кВ от яч. №8 РП - 503 до ТП №1, АСБ 3*95, 170 м	КЛ-6кВ		6																								
	Ячейка в.в. №20 КВЭ 13 с ВМП-10К - Трансформатор печной №6	ВМ-6-20		6																								
	ТПс силовым трансформатором №6 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №6	T-6		6																								
	КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3*95, 19 м	КЛ-6кВ		6																								
	Ячейка в.в. №18 КВЭ 13 с ВМП-10К - Трансформатор печной №7	ВМ-6-18		6																								
	ТПс силовым трансформатором №7 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №7	T-7		6																								
	КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3*95, 13 м	КЛ-6кВ		6																								
	Ячейка в.в. №13 КВЭ 13 с ВМП-10К - Трансформатор печной №8	ВМ-6-13		6																								
	КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3*95, 11 м	КЛ-6кВ		6																								
	ТП с силовым трансформатором №8 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №8	T-8		6																								
	35	Ячейка в.в. №11 КВЭ 13 с ВМП-10К - Ввод №1 ф-р 6-47-Э		ВМ-6-11												Договор аренды №30А/2018 от 26.09.18 между ООО "Электросетьсервис" и ИП Кормышев. Инвентарные кар- точки. Схемы КЛ и ТП №1, №2, №3.	6	1 000	1	1	1	1	1	0,013	0,011	0,013	0,011	0,013
Ячейка в.в. №12 КВЭ 13 с ВМП-10К - Ввод №2 ф-р 6-43-Э		ВМ-6-12	6																									
Ячейка в.в. №14 КВЭ 13 с ВМП-10К - ООО «Сибирский центр стекла»		ВМ-6-14	6																									
Ячейка в.в. №17 КВЭ 13 с ВМП-10К - МСВ-6		ВМ-6-17	6																									
ТП 6/0,4 кВ №1, г. Новокузнецк, ул. Хлебаводская, 9, в том числе:		ТП 6/0,4 кВ №1	6																									
Трансформатор силовой Т-1, ТМ-1000/6/0,4		T-1	6																									
Выключатель нагрузки		ВН-6-Т-1	6																									
Кабельная линия от ячейки №9 РП №502 до ТП №1, АСГ-3*95, L=460 м		КЛ-6кВ	6																									
ТП 6/0,4 кВ №2, г. Новокузнецк, ул. Хлебаводская, 9, в том числе:		ТП 6/0,4 кВ №2	6																									
Трансформатор силовой Т-2, ТМЗ-1000/6/0,4		T-2	6																									
Выключатель нагрузки		ВН-6-Т-2	6																									
Кабельная линия от ячейки №18 РП №502 до ТП №2, АСГ-3*95, L=400 м		КЛ-6кВ	6																									
ТП 6/0,4 кВ №3, г. Новокузнецк, ул. Хлебаводская, 9, в том числе:		ТП 6/0,4 кВ №3	6																									
Трансформатор силовой Т-3, ТМЗ-1000/6/0,4		T-3	6																									
36		Выключатель нагрузки	ВН-6-Т-3	Договор аренды №32А/2018 от 26.09.18 между ООО "Электросетьсервис" и ИП Кормышев. Инвентарные кар- точки. Схемы КЛ и ТП №1, №2, №3.	6	1 000	1	1	1	1	1	0,40	0,40	0,40	0,40		0,40											
	Кабельная линия от ячейки №14 РП №503 до ТП №3, АСГ-3*95, L=400 м	КЛ-6кВ	6																									
	КТПН-Т-В/К-1600/6/0,4 У1 с силовым трансформатором ТМГ-1600, выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ-103-6-160-У1 (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»)	КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»	6																									
	Выключатель нагрузки ВН-Т-1	ВН-6-Т-1	6																									
	Выключатель нагрузки ВН-6-2	ВН-6-2	6																									
	ВЛЗ-6 кВ на железобетонных опорах от точки присоединения к ВЛ Ф-6-40-С до опоры №3, СИП-3 1*70, L=60 м	ВЛЗ-6 кВ	6																									
	КЛ-6 кВ от опоры №3 ВЛЗ-6 кВ до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ», ААБ-3*120, L=13 м	КЛ-6 кВ	6																									
	КТП 25-1000 с силовым трансформатором ТМГ-630/10У1, выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ-103-6-160-У1 (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ)	КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ	6																									
	Выключатель нагрузки ВН-Т-1	ВН-6-Т-1	6																									
	Выключатель нагрузки ВН-6-2	КЛ-6 кВ	6																									
	КЛ-6 кВ от опоры №43 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №1, ААБ-3*120, L=10 м	КЛ-6 кВ	6																									
	Подстанция КТПН-Т-К/К-630/6/0,4 в комплекте с трансформатором ТМГ-630/6/0,4, выключателем	КТП 6/0,4 кВ №2	6																									
	37	Трансформатор силовой Т-1, ТМ-1000/6/0,4	T-1		Договор аренды №30А/2018 от 26.09.18 между ООО "Электросетьсервис" и ИП Кормышев. Инвентарные кар- точки. Схемы КЛ и ТП №1, №2, №3.											6		1 000	1	1	1	1	1	0,013	0,011	0,013	0,011	0,013
		Кабельная линия от ячейки №18 РП №502 до ТП №2, АСГ-3*95, L=400 м	КЛ-6кВ													6												
		ТП 6/0,4 кВ №3, г. Новокузнецк, ул. Хлебаводская, 9, в том числе:	ТП 6/0,4 кВ №3													6												
Трансформатор силовой Т-3, ТМЗ-1000/6/0,4		T-3	6																									
Выключатель нагрузки		ВН-6-Т-3	6																									
Кабельная линия от ячейки №14 РП №503 до ТП №3, АСГ-3*95, L=400 м		КЛ-6кВ	6																									
КТПН-Т-В/К-1600/6/0,4 У1 с силовым трансформатором ТМГ-1600, выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ-103-6-160-У1 (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»)		КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»	6																									
Выключатель нагрузки ВН-Т-1		ВН-6-Т-1	6																									
Выключатель нагрузки ВН-6-2		ВН-6-2	6																									

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, регистрация права, выписка из единого госреестра недвижимости и др.	Напря- жение, кВ	Установ- ленная мощность, тр-ров, кВА	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	деревя на ж/б приставках	ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	деревя на ж/б приставках	ж/б, металл	150
	уе/100 км, уе/ед																
	нагрузки ВН и предохранителями ПКТ (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ)	ММЗ	карточки. Акты об осуществлении	6			1										
	Выключатель нагрузки ВН-Т-1	ВН-6-Т-1	технологического присоединения.	6									0,015				
	КЛ-6 кВ от опоры №50/II Ф-6-25 ПС №2 «Тайбінская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №2, ААБ-3*120, L=15 м	КЛ-6 кВ	Схемы КТПН №2, №801, КЛ, ВЛ 6 кВ.	6							0,186						
41	ВЛЗ 6 кВ на ж/б опорах – 7 шт. от оп. №45 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбінская» до оп №50/II - КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА/ I *120, L=186 м	ВЛЗ-6 кВ		6							0,7						
	Воздушная линия 6 кВ на опорах – 14 шт. от оп. №34/9 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбінская» до КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА, АС-95, L=700 м	ВЛ-6 кВ		6													
42	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-630/6/0,4, №967 ТК "Система" том числе:	КТПН-630/6/0,4, №967 ТК "Система"	Договор аренды №31А/2018 от	6				1									
	Силовой масляный трансформатор ТМ-180	Т-1	26.09.18 между ООО	6	180												
	Выключатель нагрузки ВН-17 с предохранителями ПКТ	ВН-6-Т-1	"Электросетьсервис" и ООО "ТК Сис- тема". Инвентарные карточки. Схема КТПН и КЛ, акт об осуществлении т.п.	6			1										
	Кабельная линия 6 кВ от линейного разъединителя РП №1 до КТПН-630/6/0,4, ААБЛ-3*95, L=30 м	КЛ-6кВ		6									0,03				
43	Трансформаторная подстанция ТП №938 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, ул. Юрзовская, д.1а, в том числе:	ТП 6/0,4 кВ №938	Д.А. №29А/2018 от	6	400			1									
	Силовой масляный трансформатор ТМ-400	Т-1	26.09.18 м-у ООО	6													
	Выключатель нагрузки ВН с предохранителями ПКТ	ВН-6-Т-1	"Электросетьсервис" и ИП Зыков. Инв.	6			1										
	Воздушная линия 6 кВ от изоляторов оттаечной опоры №5/IV ф.6-14-Ц до ТП №938-400/6/0,4 с линейным разъединителем, АС-3*50, L=80 м	ВЛ-6 кВ	карточки. Схема ТП №938, ВЛ, акт об осуществлении т.п.	6							0,08						
	Трансформаторная подстанция ТП №920 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, ул. Морозовой, 62, в том числе:	ТП 6/0,4 кВ №920	Д.А. №33А/2018 от	6	320			1									
	Силовой масляный трансформатор ТМ-320	Т-1	12.10.18 между ООО	6													
44	Выключатель нагрузки ВН с предохранителями ПКТ	ВН-6-Т-1	"Электросетьсервис" и ООО "Сибирские просторы". Инвен- тарные карточки. Схема ТП №920, ВЛ, ВЛ, акт об осущест- влении т.п.	6			1										
	Комплектная трансформаторная подстанция КТП №651 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, ул. 3. Космодемьянской, 3, в том числе:	КТП 6/0,4 кВ №651	Договор аренды №28А/2018 от	6				1									
45	Силовой масляный трансформатор ТМ-400	Т-1	26.09.18 между ООО	6	400												
	Выключатель нагрузки ВН с предохранителями ПКТ	ВН-6-Т-1	"Электросетьсервис" и ИП Дьяков. Инвен- тарные карточки. Схема КТП №651, ВЛ, акт об осущест- влении технологи- ческого присоеди- нения	6			1										
	Воздушная линия 6 кВ с линейным разъединителем от контактных зажимов на опоре №4 (А-II) ф.6-9 РП №11 до КТП №651, АС-3*50, L=350 м	ВЛ-6кВ		6							0,35						

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Диспетчерское наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого государственного реестра недвижимости и др.	Напряжение, кВ	Установленная мощность, тр-ров, кВт	1-20 кВ	Выключатель нагрузки	Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ, км	КЛ до 1 кВ, км	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл
			уе/100 км, уе/ед													
	Трансформаторная подстанция ТП №815 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, ул. Волгоградская, 14а, в том числе:	ТП 6/0,4 кВ №815	Договор аренды №27А/2018 от 26.09.18 между ООО "Электросетьсервис" и ООО "Сокол-НК". Инвентарные карточки. Схема ТП №815, ВЛ, акт об осуществлении технологического присоединения	6				1								
	Силовой масляный трансформатор ТМ-250	Т-1		6	250											
	Выключатель нагрузки ВН с предохранителями ПКТ	ВН-6-Т-1		6			1									
46	Воздушная линия 6 кВ с линейным разъединителем от контактных зажимов на опоре ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3*50, L=15 м	ВЛ-6кВ		6							0,015					
	Трансформаторная подстанция ТП ВПХ 6/0,4 кВ, г. Кемерово, ул.40 лет Октября, 2/14, в том числе:	ТП ВПХ 6/0,4 кВ	Договор аренды №21А/2018 от 01.03.18 между ООО "Электросетьсервис" и ООО "ВПУ". Инвентарные карточки. Схема ТП, КЛ, акт об осуществлении технологического присоединения	6												
	Силовой масляный трансформатор ТМЗ-1600/6 УЗ	Т-1		6	1 600					1						
	Силовой масляный трансформатор ТМЗ-1600/6 УЗ	Т-2		6	1 600											
	Высоковольтная ячейка КСО-393 17В-630 с вакуумным выключателем 3 шт.	ВВ-6		6		3										
47	Высоковольтная ячейка КСО-393-11-ТН с выключателем нагрузки ВН и трансформатором напряжения 2 шт.	ВН-6-ТН-1; ВН-6-ТН-2		6			2									
	КЛ 6 кВ от яч. №7 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААПВ 3*185, L=1350м	КЛ-6кВ		6									1,35			
	КЛ 6 кВ от яч. №46 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААПВ 3*185, L=1450м	КЛ-6кВ		6									1,45			
48			Всего в аренде – шт., км, кВт		20 333,00	27,00	38,00	2,00	21,00	7,00	0,00	2,24	7,88	0,00	0,00	0,00
49			Всего в аренде (УЕ)		275,43	83,70	87,40	5,00	48,30	21,00	0,00	2,46	27,57	0,00	0,00	0,00
50			Итого – шт., км, кВт		43 188,00	61,00	73,00	6,00	32,00	18,00	0,35	7,13	23,49	0,36	7,62	8,34
51			Итого (УЕ)		620,39	189,10	167,90	15,00	73,60	54,00	0,49	7,84	82,22	0,96	16,76	12,51

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
ООО «Электросетьсервис» (П2.1)**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023г. (ПЛАН)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	уе
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00
			ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
			ж/бетон	140		0,00
		2	металл	270		0,00
			ж/бетон	180		0,00
		110-150	дерево	180		0,00
			металл	160		0,00
			ж/бетон	130		0,00
			металл	190		0,00
			ж/бетон	160		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00
	110	-	-	2 300		0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00
			металл	140		0,00
			ж/бетон	120		0,00
		2	металл	180		0,00
			ж/бетон	150		0,00
	1 - 20	-	дерево	160		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	0,35	0,49
			ж/бетон, металл	110	7,13	7,84
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		0,00
	3 - 10	-	-	350	23,49	82,22
СН-1, всего				1 230	0,00	0,00
СН-2, всего				760	30,97	90,56
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	7,62	16,76
			ж/бетон, металл	150	8,34	12,51
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	0,36	0,96
НН, всего				900	16,32	30,23
Итого		Всего			47,29	120,79
		ВН			0,00	0,00
		СН1			0,00	0,00
		СН2			30,97	90,56
		НН			16,32	30,23

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 – 20 кВ в условных единицах ООО «Электросетьсервис» (П2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023г. (ПЛАН)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00
	330	250,0		0,00
	220	210,0		0,00
	110-150	105,0		0,00
	35	75,0		0,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00
	750	43,0		0,00
	400-500	28,0		0,00
	330	18,0		0,00
	220	14,0		0,00
	110-150	7,8		0,00
	35	2,1		0,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1-20	1,0		0,00
	1150	180,0		0,00
	750	130,0		0,00
	400-500	88,0		0,00
	330	66,0		0,00
	220	43,0		0,00
	110-150	26,0		0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	35	11,0		0,00
	1-20	5,5		0,00
	220	23,0		0,00
	110-150	14,0		0,00
Отделитель с короткозамыкателем	35	6,4		0,00
	1-20	3,1	61,00	189,10
	400-500	35,0		0,00
	330	24,0		0,00
Выключатель нагрузки	220	19,0		0,00
	110-150	9,5		0,00
	35	4,7		0,00
	1-20	2,3	73,00	167,90
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00
	35	2,4		0,00
	1-20	2,4		0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	6,00	15,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	32,00	73,60
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	18,00	54,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5		0,00
	Всего		190,00	499,60
	ВН		0,00	0,00
	СН1		0,00	0,00
	СН2		190,00	499,60
	НН		0,00	0,00

Итоговые значение объема у.е. АО «» на 2023 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	0,00
СН-1	0,00
СН-2	90,56
НН	30,23
ИТОГО	120,79
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	0,00
СН-1	0,00
СН-2	499,60
НН	0,00
ИТОГО	499,60
ИТОГО по компании	
ВН	0,00
СН-1	0,00
СН-2	590,16
НН	30,23
ИТОГО	620,39

Расходы на ремонт основных фондов на 2023 год

«Органом регулирования на 2023 год учтены расходы в размере 3 058,82 тыс. руб. (предложение регулируемой организации — 5 149,45 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования №1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

- 1) Нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно министерством энергетики Российской Федерации и государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»
- 2) Цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования №1178.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует в том числе цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

ФАС России отмечает, что анализ представленных регулируемой организацией документов на предмет соответствия пункту 29 Основ ценообразования № 1178 в Экспертном заключении на 2023 год не отражен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

В соответствии с представленной ООО «Электросетьсервис» программой ремонтного обслуживания на 2023 год планируемые расходы на ремонт составляют 5 149,45 тыс. руб., в т.ч. затраты на ремонты, выполняемые подрядным способом – 4 966,78 тыс. руб., хозспособом – 182,66 тыс. руб. Для обоснования планируемых на 2023 год расходов на ремонты ООО «Электросетьсервис» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2023 год;
 - локальные сметные расчеты на планируемые мероприятия;
 - перспективный график проведения ремонтных работ
- ООО «Электросетьсервис» на 2023-2027 гг.;

- акты осмотра и дефектные ведомости;
- однолинейные схемы электроснабжения;
- эксплуатационные сведения оборудования;
- акты технического освидетельствования электрооборудования;
- акты дефектации оборудования.

Согласно пункту 25 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики РФ и Государственной корпорацией «Росатом», а также цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования. Т.к. нормативы расходов на ремонт не установлены, то в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования: при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с данным пунктом ООО «Электросетьсервис» предоставлен договор №2/2022-з возмездного оказания услуг от 30.08.2022 года, а также протокол №7/2022 по результатам проведения конкурса №32211574887 от 10.08.2022г. (Тарифное дело Том 4, стр.564-734) Вся конкурсная документация размещена на сайте <https://zakupki.gov.ru>.

В соответствии с разделом VI. «Требования к организации планирования, подготовки, производства ремонта ЛЭП и оборудования ПС» Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, планирование ремонта ЛЭП и оборудования ПС должно включать в себя разработку перспективных планов ремонта, разрабатываемых на 5 лет, годовых и месячных графиков ремонта и технического обслуживания.

Экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считает документально обоснованной в части необходимости и стоимости планируемых ремонтных работ объем финансирования ремонтной программы на 2023 год составляет 3 058,82 тыс. руб. без НДС. в т.ч. стоимость работ, выполняемых подрядным способом 2 876,16 тыс. руб., хозспособом – 182,66 тыс. руб.

Корректировка предложенного предприятием объема ремонтного фонда на 2023 год в сторону снижения на 2 090,63 тыс. руб. обусловлена:

- Исключением стоимости мероприятия «Капитальный ремонт устройства РЗА РП 6 кВ «I подъем», так как согласно правилам организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 от 25.10.2017 № 1013 эксплуатация устройств и комплексов релейной защиты и автоматики не относятся к ремонтам.

- Исключением капитального ремонта с заменой трансформатора Т-1-1000, ТП 6/0,4 кВ №5 «ПФЗ», так как согласно представленным документам, заключениям к протоколу испытаний, а также согласно техническому отчету о диагностировании и техническом состоянии ТП 6/0,4 кВ №5 «ПФЗ», замены трансформатора не требуется, необходимо и достаточно проведение капитального ремонта. Затраты на капитальный ремонт трансформатора определены исходя из Ведомственных укрупненных единичных расценок (ВУЕР) на ремонт и техническое обслуживание электрических сетей.

- Исключением капитального ремонта с заменой трансформатора Т-1-1000, ТП 6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», так как согласно представленным документам, заключениям к протоколу испытаний, а также согласно техническому отчету о диагностировании и техническом состоянии ТП 6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», замены трансформатора не требуется, необходимо и достаточно проведение капитального ремонта. Затраты на капитальный ремонт трансформатора определены исходя из Ведомственных укрупненных единичных расценок (ВУЕР) на ремонт и техническое обслуживание электрических сетей.

Выводы:

Предлагаемая экспертами стоимость ремонтной программы ООО «Электросетьсервис» на 2023 год составляет 3 058,82 тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности проекта ремонтной программы ООО «Электросетьсервис» на 2023 год

Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Замечания
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
РП 6 кВ "I подъём", Кемеровская обл., Прокопьевский район, пос.Новостройка, ул.Водная,1а.2 этап	устройства РЗА РП 6 кВ "I подъём"	BU-0000066; BU-0000067; BU-0000068	КР	подряд	Демонтаж: реле -30 шт., провода в релейных отсеках - 25 м. Монтажные работы: прокладка контрольного кабеля КВВГ -50,4 м, установка реле-9 шт. и микропроцессорных терминалов релейной защиты БЗП-01-3 компл. на ввода и СВ. Настройка блоков БЗП-01- 3 компл.	328,70	206,87	121,83	ЛСР №01-03-22/РЗА	однолетний график ремонтов, многолетний график ремонтов; схема; Акт результатов проверки предремонтного обследования РЗА от 15.04.2020 г, фотографии	0,00	исключены мероприятия, не относящиеся к ремонтам.
Кабельная линия 6 кВ ф.12 ПС №20(СДС Энерго) до ячейки №8 РП 6 кВ I подъема, Кемеровская обл., Прокопьевский район, пос.Новостройка, ул.Водная,1а, пом.1	Кабельная линия 6 кВ ф.12 ПС №20 до ячейки №8 РП 6 кВ I подъема	BU-0000048	КР	подряд	Определение места повреждения кабеля, испытание кабеля повышенным напряжением при поиске повреждения -2 испытания. Разработка грунта вручную-15 м ³ ; демонтаж ж/б плит перекрытия каналов -40 шт.; замена кабеля на ААБЛ 3*120-30 м; установка муфт соединительных -6 шт.; монтаж плит -40 шт., засыпка разрабатанного грунта -15 м ³ . Испытания КЛ после ремонта повышенным напряжением и фазировка	222,66	123,36	99,30	ЛСР №02-03-22/КЛ	однолетний и многолетний график ремонтов; схема; Акт дефектации от 18.02.22; протокол испытаний; тех.отчет по обл. и оценке тех. состояния стр. конструкций КЛ 6 кВ ф.№12 ПС №20; Техотчет №12 о диагн. и тех. состоянии РП 6 кВ I подъём и кабельной линии 6 кВ ф.12 ПС №20(СДС Энерго) до яч.№8 (2021 г).	222,66	
ТП 6/0,4 кВ №5, г.Прокопьевск, ул.Рождественская,11а, пом. №1.	Т-1-1000, АВ-0,4-Т-1	объект №5 из договора аренды №49А/2020 от 06.11.20г.	КР	подряд	Замена трансформатора Т-1 ТМ-1000 кВА – 1 шт. с испытаниями (измерения сопротивления изоляции обмоток, измерение сопротивления обмоток постоянному току). Установка ячеек КСО-366-1 компл	1052,71	95,15	957,57	ЛСР №03-03-22/ОБ	однолетний и многолетний график ремонтов; схема; Акт дефектации оборудования от 04.03.22, протокол испытаний, Техотчет № 4 о диагностировании и техническом состоянии ТП 6/0,4 кВ №5 "ТФЗ"(2021 г); паспорт 2х обмоточного трансформатора №1 заводской №255274 ТМЗ-1000/6-34У1	171,75	исключена замена трансформатора Т-1 ТМ-1000 кВА – 1 шт.
	Здание и помещение ТП		КР	подряд	замена рулонной кровли на наплавляемую 2х слойную кровлю-179,79 м ²	195,22	68,85	126,37	ЛСР №10-03-22/СМР	однолетний и многолетний график ремонтов; фотографии; техотчет обследования здания ТП №5 "ТФЗ"(2019 г) дефект №6; Акт дефектации от 16.03.22 (ведомость объемов работ №1)	195,22	
ТП 6/0,4 кВ №7, г.Прокопьевск, ул.Рождественская, 9а, пом. №1	Т-1-1000-1шт., АВ-0,4-Т-1, МСА-0,4	объект из договора аренды №49А/2020 от 06.11.20г.	КР	подряд	Замена трансформатора Т-1 ТМ-1000 кВА – 1 шт. с испытаниями (измерения сопротивления изоляции обмоток, измерение сопротивления обмоток постоянному току). Установка	1052,71	95,14	957,57	ЛСР №04-03-22/ОБ	однолетний и многолетний график ремонтов; схема; Акт дефектации оборудования от 16.03.22 с протоколом испытания трансформатора Т-1 и протокола испытания трансформаторного масла,	171,75	исключена замена трансформатора Т-1 ТМ-1000 кВА – 1 шт.

Расположение объекта (наименование РЭС,	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер ремонта	Вид ремонта	Способ ремонта	Состав работы, физический объем ячеек КСО-366-1 компл.	Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов,	Наименование документов, обосновывающих необходимость технического состояния ТП 6/0,4 кВ №7 "ПФЗ" (2021 г); паспорт 2х обмоточного трансформатора №1 заводской №245240 ТМЗ-1000/10	Экономически обоснованная	Замечания
Трасса электроснабжения ЛЭП 6 кВ КВЛ 6 кВ ф.11 от ПС №34 до РП "Гидроузел 10", г.Прокляевск, ул. Славянская,30	Здание и помещение ТП		ТР	хозяйствен	установка лесов-74 м2, ремонт штукатурки: потолков-9м2, стен-16,4 м2; водоэмульсионная окраска: потолков-89,5 м2, стен-105,8 м2, масляная окраска стен(панели)-58,2м2; окраска пола акриловой высокопрочной краской -53,7 м2; покраска кабель-каналов - 9,5 м2; разметка оборудования-2 м2	38,78	0,00	38,78	ЛСР №12-04-22/СМР	38,78	
					Демонтаж плит перекрытия каналов - 8 шт., замена опор промежуточных -3 шт. и с подкосом- 3 шт. (СВ 110-5), вывозка демонтированных опор, перемонтаж провода АС -0,249 км; заземление опор с последующими испытаниями - 6 заземлителей; установка ОПН- 6шт (2 компл.). Замена кабеля на АПВПуг 3*95: в земле -36 м; на опоре -13,5 м, установка концевых муфт-2 шт.; испытания кабеля после замены повышенным напряжением и фазировка.	638,14	260,28	377,86	ЛСР №02-01-01	638,14	
ТП 6/0,4 кВ "Котельная №33", г.Киселевск, ул.Панфилова,16.	оборудование ТП 6/0,4 кВ "Котельная №33"	объект из договора аренды №50А/2020 от 06.11.20г.	КР	подряд	Т-1, Т-2 (ТМ-630) – 2 шт. (капремонт, отбор проб масла; сокращенный анализ масла; измерения при КР); разъемный РВ 10/630-2 шт. (капремонт, испытания изоляции); выключатель нагрузки ВМП-10/630 – 3 шт. (капремонт, испытания изоляции)	390,44	337,03	53,41	ЛСР №06-03-22/ОБ	390,44	
ТП 6/0,4 кВ №115 "Котельная №34", г.Киселевск, ул.Багратиона,38А.	оборудование ТП 6/0,4 кВ №115 "Котельная №34"	объект из договора аренды №50А/2020 от 06.11.20г.	КР	подряд	Т-1, Т-2(ТМ-1000 кВА)– 2 шт. (капремонт, отбор проб масла; сокращенный анализ масла; измерения при КР), разъемный РВ 10/630-2 шт. (капремонт, испытания изоляции); выключатель нагрузки ВМП-10/630 –5 шт. (капремонт, испытания изоляции)	453,31	379,03	74,28	ЛСР №07-03-22/ОБ	453,31	
ТП 6/0,4 кВ №501 "Котельная №34", г.Киселевск, ул.Багратиона,50.	оборудование ТП 6/0,4 кВ №501 "Котельная №34"	объект из договора аренды №50А/2020 от 06.11.20г.	КР	подряд	Т-1(ТМГ 630 кВА) 1 шт., Т-2 (ТМ-1000 кВА)–1 шт. (капремонт, отбор проб масла; сокращенный анализ масла; измерения при КР); разъемный РВ 10/630-1 шт. (капремонт, испытания изоляции); выключатель нагрузки ВНАп-10/630 – 1 шт. (капремонт, испытания изоляции)	366,44	304,45	61,99	ЛСР №08-03-22/ОБ	366,44	
КТТП 6/0,4 кВ	оборудование	объект из	КР	подряд	Т-1(ТМ 63 кВА) 1 шт. (капремонт, испытания изоляции)	153,32	136,45	16,88	ЛСР №09-03-	153,32	

Расположение объекта (наименование РЭС, "Насосная", Киселевский городской округ, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1.	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер договора аренды №50А/2020 от 06.11.20г.	Вид ремонта	Способ ремонта	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов,	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонтов; схема; Акт дефектации оборудования от 24.03.22 с протоколом испытания трансформатора Т-1 и протокола испытания трансформаторного масла, Техотчет №20 о диагностировании и техническом состоянии ТП 6/0,4 кВ "Насосная" (2021 г)	Экономически обоснованная	Замечания
ЛЭП 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ №7 "ПФЗ" до ТП 6/0,4 кВ №7 "ПФЗ".	линия электропередач 0,4 кВ	объект из договора аренды №49А/2020 от 06.11.20г.	КР	подряд	Прокладка кабеля ААБл 4*240 до ТП №7 "ПФЗ": в земле -5м, в трубе 2,5 м, по фасаду здания-92,5 м. Замена провода СИП на кабель ААБл 4*240 до КТПН №7 "ПФЗ": по опоре - 10 м (в т.ч. в трубе 2,5 м), ввод в КТПН №7-5 м, установка муфты на опоре-1 шт., установка наконечников на СИП-12 шт. Испытания КЛ 0,4 кВ после монтажа. Разработка и подвозка грунта для обратной засыпки-3м3/3,6 тн.	113,13 82,27 30,86	ЛСР №11-03-22/КЛ	однолетний и многолетний график ремонтов; Акт дефектации от 03.02.22 ЛЭП 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ №7 "ПФЗ" до ТП 6/0,4 кВ №7 "ПФЗ", фотографии	113,13	
ТП 6/0,4 кВ №1 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 41, пом.№4	помещение	объект из договора аренды №49А/2020 от 06.11.20г.	ТР	хозспособ	ремонт штукатурки: потолков-10 м2, стен-16,3 м2; водоэмульсионная окраска: потолков-101,9 м2, стен-89,7 м2; масляная окраска стен(панели)-73,51 м2; окраска м/к балок, колонны-61,11 м2; окраска пола акриловой высокопрочной краской -82,2 м2; разметка оборудования-2 м2	39,86 0,00 39,86	ЛСР № 13-04-22/СМР	однолетний и многолетний график ремонтов; Акт дефектации от 24.03.22 (ведомость объемов работ №3); фотографии	39,86	
ТП 6/0,4 кВ №3 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 41, пом.№16	помещение	объект из договора аренды №49А/2020 от 06.11.20г.	ТР	хозспособ	ремонт штукатурки: потолков-16 м2, стен-25,6 м2; водоэмульсионная окраска: потолков-159,3 м2, стен-169 м2; масляная окраска стен(панели)-86,8 м2; окраска м/к, заземления-2,7 м2; окраска пола акриловой высокопрочной краской -65 м2; разметка оборудования-2 м2	57,91 0,00 57,91	ЛСР № 14-04-22/СМР	однолетний и многолетний график ремонтов; Акт дефектации от 25.03.22 г. (ведомость объемов работ №4); фотографии	57,91	
ТП 6/0,4 кВ №8 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 50а	помещение	объект из договора аренды №49А/2020 от 06.11.20г.	ТР	хозспособ	установка лесов-148,5 м2, ремонт штукатурки: потолков-8 м2, стен-20,1 м2; водоэмульсионная окраска: потолков-81,43 м2, стен-143,4 м2; масляная окраска стен(панели)-587,96м2; окраска пола акриловой высокопрочной краской -65 м2; разметка оборудования-2 м2	46,12 0,00 46,12	ЛСР № 15-04-22/СМР	однолетний и многолетний график ремонтов; Акт дефектации от 21.03.22 (ведомость объемов работ №5); фотографии	46,12	
ИТОГО 2023 г						5149,45	2088,87	3 060,58	3 058,82	

«Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2021 год» на 2023 год

ФАС отмечает, что расходы в составе прочих неподконтрольных расходов, в том числе расходы на обслуживание заёмных средств за 2019 год в сумме 776,20 тыс. руб. должны были учтены при регулировании на 2021 год. Также ФАС России отмечает, что в экспертном заключении отсутствует информация о целях кредитования, расчёта кассового разрыва и не представлена информация о заключении договора займа в результате проведения торгов. Таким образом, расходы подлежат дополнительному экономическому анализу. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ.

Дополнительно проведя анализ по неподконтрольным расходам (обслуживание заёмных средств за 2019, 2020 года). По данным расходам предприятие предоставило договора, доп. соглашения, ОСВ 91.02. (часть 3 стр. 4551, 4834 и часть 4 стр. 4867). Подробное описание в таблице ниже.

	договор	сумма займа, тыс. руб.	проценты полученные по ОСВ 91.02 в 2019	проценты полученные по ОСВ 91.02 в 2020	проценты заявленные предприятием на 2023 год	проценты принятые по экспертизе на 2023 год
часть 3 на 2023 год, стр. 4551	26.07. 2019 года с ИП Шейко Е.А., доп. соглашение от 14.10.2019 о том что займ выдаётся для погашения кредиторской задолженности по оплате смежным сетевым организациям за услуги по передаче электрической энергии, а также погашения кредиторской задолженности подрядчикам за выполненные работы по осуществлении деятельности по передаче электрической энергии", доп. соглашение на предмет договора составлен позже , чем перечислялись деньги. ОСВ 91.02. за 2019 год. Расходы должны быть заявлены на 2021 год.	15000000	534,45	80,82	615,27	0,00
часть 3 на 2023 год, стр. 4834	14.10.2019 г. ИП Шейко Е.А до 01.07.2020 под 8,5% (ставка рефинансирования (5,75+2) %), доп. соглашение от 14.11.2019 о том что займ выдаётся для погашения кредиторской задолженности по оплате смежным сетевым организациям за услуги по передаче электрической энергии, а также погашения кредиторской задолженности подрядчикам за выполненные работы по осуществлении деятельности по передаче электрической энергии". Исполнительный лист от 28.03.2019 "Сибирьэнерго" на сумму 5669,78 тыс. руб. и платёжное поручение от 14.10.2019 №45. Исполнительный лист от 20.12.2018 ООО "ОЭСК" на сумму 2829,48 тыс. руб. и платёжное поручение от 15.10.2019 №263. Исполнительный лист от 28.03.2018 ООО "ОЭСК" на сумму 3521,77 тыс. руб. и платёжное поручение от 15.10.2019 № 260. ОСВ 91.02. за 2020 год, расходы должны были быть заявлены на 2022 год.	6000	110,38	30,19	140,57	0,00
часть 4 на 2023 год, стр. 4867	23.01.2020 г. от Шейко И.А. Сроком до 26.03.2020 (64 дней) под 8% (ставка рефинансирования (6,12+2) %), доп. соглашение от 23.01.2020 о том, что займ выдаётся для погашения кредиторской задолженности по оплате смежным сетевым организациям за услуги по передаче электрической энергии, а также погашения кредиторской задолженности подрядчикам за выполненные работы по осуществлении деятельности по передаче электрической энергии". Средства перечислены от ООО "Энергосетьсервис" пп№8 от 27.01.2020, в связи с чем договор не принимается.	2000	0,00	20,35	20,35	0,00
	итого		644,84	131,36	776,20	0,00

Информация о заключении договора займа в результате проведения торгов и кассовый разрыв отсутствует. В связи с предписанием ФАС России расходы в сумме 776,20 тыс. руб. исключены в полном объеме и отражены в прочих неподконтрольных расходах.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2021 год

Статьи затрат	утверждено на 2021 г.	фактические расходы за 2021 г.	По проверки ФАС за 2021 год	расчет корректировки (ΔНР) (4-2)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	9 042,92	8 096,71	8 096,71	-946,21
Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	4,87	39,12	39,12	34,24
Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	2 945,63	2 196,52	2 196,52	-749,11
Прочие неподконтрольные расходы	49,80	902,51	126,31	76,51
Налог на прибыль	0,00	1 755,41	1 717,00	1 717,00
Амортизация	95,34	614,04	614,04	518,70
Итого по неподконтрольным расходам	12 138,57	13 604,31	12 789,70	651,13
Услуги ТСО	69 862,07	41 578,53	41 578,53	-28 283,54
Всего по неподконтрольным расходам	82 000,63	55 182,84	54 368,23	-27 632,40

Таблица 6

Сводная по корректировки за 2021 год

Показатели		тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы		-6 890,26
дельта неподконтрольные расходы и ТСО (с учётом пересмотра)	$\Delta НР_i$	-27 632,40
дельта по потерям	$ПО_i$	1,71
дельта по выручке	$\Delta Н В В_i^{сод}$	16 001,87
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	-18 519,08
Величина перераспределения кап.вложения	$B_i^{распред}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2021г)	$B_i^{коррИП}$	0,00
Выпадающие с учетом предписания ФАС, суда		0,00%
ИПЦ 2022 г		4,30%
ИПЦ 2023 г		6,00%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-20 474,32
ИТОГО по ф. 3	B_i	-20 474,32

Прочие неподконтрольные расходы (по статье «Налог на прибыль»)

Органом регулирования на 2023 год учтены расходы в сумме 1755,41 тыс. руб. по статье «Налог на прибыль». ФАС России отмечает, что в соответствии с показателями раздельного учёта доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащем на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчёта о прибылях и убытках», налог на прибыль составляет 1717,00 тыс. руб. и полностью отнесён на передачу электрической энергии, в связи с чем расходы в сумме 38,41 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

Согласно налоговой декларации, данные расходы за 2021 год (т.1 стр. 151, 158, декларация по налогу на прибыль за 2021), составили 1755,41 тыс. руб.

По 585 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках" предприятие показывает 1717,00 тыс. руб., соответственно должна быть включена сумма в размере 1717,00 тыс. руб. Согласно замечаниям сумма 38,41 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ 2021 года (по статье «Корректировка неподконтрольных расходов за 2021 год) и соответственно данная сумма 38,41 тыс. руб. должна уменьшить налог на прибыль в 2023 году и должна составить 1717,00 тыс. руб. Всего к исключению подлежит сумма 76,82 тыс. руб. (2021г. и 2023 г.), согласно п. 20 Основ, изменение налога на прибыль по факту 2021 г. в сумме 38,41 тыс. руб. и плана на 2023 год на эту же сумму 38,41 тыс. руб..

Вывод

Таким образом, сумма всех корректировок по годам, подлежащая учету за периоды 2023-2024 годы при установлении тарифов на 2024 год, определенная в порядке исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105510/23 к исключению составила сумма 853,02 тыс. руб., в том числе по годам (Приложение 1):

- за 2021 год- 814,61тыс. руб.;
- за 2023 сумма к исключению 38,41 тыс. руб. (согласно п.20 Основ).

Принято к исключению сумма 853,02 тыс. руб. (по статьям «Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2021 год», «Налог на прибыль»), которая будет исключена из НВВ 2024 года (Приложение 1).

Всего к исключению из НВВ ООО «Электросетьсервис» по работе предприятия за 2021 и 2024 года составила сумма 853,02 тыс. руб. В связи с тем, что у РЭК Кузбасса перед предприятием долг в размере 64 372,82 тыс. руб., то данная сумма сократится и составит 63 519,80 тыс. руб. НВВ на 2024 год составит 38 734,74 тыс. руб.

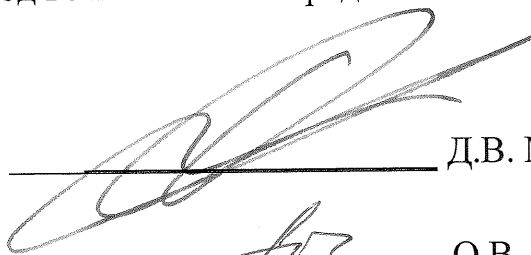
НВВ по годам 2023-2024 года отражены в Приложении 1 (Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» на долгосрочной период регулирования 2023-2024 год во исполнение предписания ФАС).

Экспертная комиссия:

Председатель _

Начальник контрольно-
правового управления

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации



Д.В. Малюта



О.В. Бушуева



М. Г. Саврасов

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "Электросетьсервис" на долгосрочной период регулирования 2023-2024 года во исполнение предписания ФАС

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			Утверждено РЭК КО	По пересмотру ФАС	Предложение экспертов	По пересмотру ФАС
1	2	3	4	5	6	7
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	6,00%	6,00%	7,20%	0,07
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0,01
3	Количество активов	у.е.	620,39	620,39	1 509,12	1 509,12
4	Индекс изменения количества активов	%	-46,13%	-46,13%	143,25%	1,43
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		0,6863	0,6863	2,2015	2,2015
1. Расчёт подконтрольных расходов						
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	6 953,03	6 953,03	41 903,13	41 903,13
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 372,52	1 372,52	1 549,35	1 549,35
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	5 580,51	5 580,51	40 353,78	40 353,78
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 179,05	17 179,05	25 310,32	25 310,32
	Среднестатистическая численность	чел.	26,00	26	21,80	21,80
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	55 061,06	55 061,1	96 752,01	96 752,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 532,82	3 532,82	7 777,58	7 777,58
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	3 058,82	3 058,82	6 734,05	6 734,05
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	371,49	371,49	817,85	817,85
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	31,39	31,39	69,10	69,10
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	290,41	290,41	639,35	639,35
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	49,69	49,69	109,40	109,40
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	73,34	73,34	161,47	161,47
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	29,17	29,17	64,21	64,21
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	27 664,90	27 664,90	74 991,03	74 991,03
2. Расчёт неподконтрольных расходов						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	3 159,22	3 159,22	5 151,69	5 151,69
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	112,70	112,70	1 087,96	1 087,96
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00	8,11	8,11
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	112,70	112,70	1 079,84	1 079,84
2.5.2.1.	ВН	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.5.2.2.	СН1	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.5.2.3.	СН2	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.5.2.4.	НН	тыс. руб.	112,70	112,70	1 079,84	1 079,84
2.5.2.5.	прочее	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	5 222,43	5 222,43	7 694,34	7 694,34
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	34,96	34,96	34,96	34,96
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 755,41	1 717,00	5 222,51	5 222,51
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	-952,46	-952,46	2 618,68	2 618,68

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			Утверждено РЭК КО	По пересмотру ФАС	Предложение экспертов	По пересмотру ФАС
1	2	3	4	5	6	7
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	2 750,43	2 750,43	6 278,60	6 278,60
2.10.1.	ВН	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.10.2.	СН1	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.10.3.	СН2	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.10.4.	НН	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.10.5.	прочее	тыс. руб.	2 750,43	2 750,43	6 278,60	6 278,60
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 870,00	2 870,00	0,00	0,00
2.11.1.	ВН	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.11.2.	СН1	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.11.3.	СН2	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.11.4.	НН	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
2.11.5.	прочее	тыс. руб.	2 870,00	2 870,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	14 952,69	14 952,69	28 088,73	28 088,73
Приборы учета		тыс. руб.	11,40	11,40	0,00	0,00
Экономия потерь по п. 34		тыс. руб.	10 421,76	10 421,76	14 402,50	14 402,50
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс. руб.	-19 573,71	-19 573,71	-79 611,30	-79 611,30
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,01
4.2.	НВВ (i-2) года	тыс. руб.	49 216,40	49 216,40	71 981,75	71 981,75
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	590,60	590,60	863,78	863,78
5.	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	34 067,65	34 067,65	38 734,74	38 734,74
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	34 067,65	34 067,65	38 734,74	38 734,74
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	0,99	0,99	1,63	1,63
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 178,65	3 178,65	3 594,00	3 594,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	3 143,05	3 143,05	5 843,85	5 843,85
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	61 271,13	61 271,13	126 496,78	126 496,78
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	61 271,13	61 271,13	126 496,78	126 496,78
9.	Итого НВВ	тыс. руб.	98 481,81	98 481,82	171 075,37	171 075,37
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	98 481,81	98 481,82	171 075,37	171 075,37
По работе предприятия за 2021 год				- 814,61		
За 2023 год (изменение налога на прибыль)				-38,41		
Итого						-853,02