

**Заключение о корректировке  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала  
«Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь»  
- «Красноярскэнерго» г. Красноярск, ИНН 2460069527)  
по делу об установлении тарифов (цен) № 23-22э на 2024 год**

Организация, осуществляющая регулирующую деятельность: филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)

Виды регулируемых тарифов (цен): тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Настоящее заключение подготовлено в соответствии с приказом министерства тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) от 05.05.2023 № 13-тэ в срок до 20.12.2023 экспертной группой в следующем составе:

уполномоченный по делу – начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии В.А. Дьяченко,

члены экспертной группы:

– консультант отдела регулирования производственно-технических показателей, транспортных и иных тарифов И.И. Лавриков,

– главный специалист отдела регулирования производственно-технических показателей, транспортных и иных тарифов Е.Б. Максименко.

– главный специалист отдела регулирования производственно-технических показателей, транспортных и иных тарифов О.Ю. Максименко.

Ранее на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 годы приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 28.11.2022 № 112-э были утверждены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527).

## Оглавление

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов .....	5
Общая характеристика предприятия .....	6
ОКТМО .....	7
Цель проведения экспертизы .....	10
Методы проведения экспертизы .....	10
I Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней .....	10
II Анализ соответствия расчёта тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам .....	11
III Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность .....	18
IV Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и плановый год .....	20
V Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» .....	20
VI Плановые показатели параметров расчета тарифов .....	21
1. Индекс потребительских цен .....	21
2. Размер активов .....	22
3. Величина неподконтрольных расходов .....	22
4. Величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг .....	22
5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации .....	23
6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями .....	24
VII Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов .....	26
1. Подконтрольные расходы .....	28
2. Неподконтрольные расходы .....	29

2.1	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	30
2.2	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	31
2.2.1	Налог на прибыль	31
2.2.2	Налог на имущество	32
2.2.3	Земельный налог	34
2.2.4	Транспортный налог	36
2.2.5	Прочие налоги и сборы	94
	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	94
	Водный налог	94
	Госпошлина	94
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	104
2.4	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	107
2.5	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	107
2.6	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	107
2.6.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	107
2.6.2	Статья «Электроэнергия на хоз. нужды»	109
2.6.3	Статья «Теплоэнергия»	110
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	111
2.7.1	Отчисления на социальные нужды	111
2.7.2	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	112
2.7.2.1	Плата за аренду имущества и лизинг	112
2.7.2.2	Другие прочие неподконтрольные расходы	115
3.	Планируемые расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования	115
4.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	115
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	118

6. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества оказываемых услуг .....	130
7. Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации.....	131
VIII Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.....	132
IX Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования .....	132
X Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии .....	132
XI Заключение.....	133

## Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

1. Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
3. Трудовой кодекс Российской Федерации (далее – ТК РФ);
4. Федеральный закон от 16.07.1999 № 165-ФЗ «Об основах обязательного социального страхования»;
5. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
6. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
7. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
8. Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
9. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
10. Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
11. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
12. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
13. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
14. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
15. Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э»;
16. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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»;

17. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

18. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

19. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);

20. Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

21. Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

22. Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

23. Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов»;

24. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

25. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации;

26. Постановление Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п «Об утверждении Положения о министерстве тарифной политики Красноярского края»;

27. Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

### **Общая характеристика предприятия**

Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» - дочернее общество ПАО «Россети», осуществляет передачу и распределение электроэнергии на территориях республик Алтай, Бурятия, Тыва и Хакасия, Алтайского, Забайкальского, Красноярского краев, Кемеровской и Омской областей.

Общество обслуживает 1,7 млн условных единиц и управляет 252 тыс. км. линий электропередачи, 58 тыс. подстанций трансформаторной мощностью более 45 тыс. МВА. Территория присутствия – 1,85 млн кв. км.

Полное наименование	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»
ИНН	2460069527
КПП	246002001
ОКАТО	04401363000
ОКТМО	04701000001
ОКПО	00105549
ОГРН	1052460054327
ОКОГУ	4210011
ОКФС	31
ОКОПФ	30002
ОКВЭД (по видам деятельности)	35.12
Дата регистрации	04.07.2005
Руководитель организации (должность, ФИО, телефон)	Заворин Сергей Сергеевич заместитель генерального директора – директор филиала, тел. (391)256-68-59
Налоговый режим	общий
Почтовый адрес	660049, г. Красноярск, ул. Богграда 144а
Фактический адрес	г. Красноярск, пр. Свободный 66а
Юридический адрес	г. Красноярск, ул. Богграда 144а
Контактное лицо (должность, ФИО, телефон, факс, e-mail)	Ковалевич Анна Сергеевна начальник отдела экономики и тарифообразования, тел. (391) 229-97-04
Телефон/факс	(391) 256-68-59
Официальный сайт	<a href="http://www.rosseti-sib.ru">http://www.rosseti-sib.ru</a>
Адрес электронной почты	Kr_reception@kr.rosseti-sib.ru

Принципы разделения затрат по видам деятельности зафиксированы в учётной политике ПАО «Россети Сибирь».

Торгово-закупочная деятельность осуществляется организацией в соответствии с требованиями федерального законодательства: Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», а также внутренних стандартов, разработанных с

учётом положений федерального законодательства: Единый стандарт закупок ПАО «Россети», стандарт организации Закупочная деятельность. Регламент.

Распределение фактических расходов по видам деятельности осуществляется в соответствии с положениями Учётной политики ПАО «Россети Сибирь».

При оценке распределения по видам деятельности плановых расходов на 2023 год применялись положения Учётной политики на 2022 год, утверждена приказом по ПАО «Россети Сибирь» от 31.01.2022 № 25.

В пункте 1.6.4 Учетной политики на 2022 год указаны основные виды деятельности, осуществляемые ПАО «Россети Сибирь»:

- передача электроэнергии,
- технологическое присоединение к электрической сети,
- продажа электроэнергии и мощности,
- аренда,
- продажа прочих товаров (работ, услуг) промышленного характера,
- продажа прочих товаров (работ, услуг) непромышленного характера.

Принципы распределения расходов между видами деятельности отражены в разделе 3.19. Учётной политики Общества, Методике ведения отдельного учета доходов и расходов ПАО «Россети Сибирь» (приложение № 24 к Учётной политике Общества), стандарте организации Учёт и распределение затрат, а именно:

Фактическое значение себестоимости по передаче электроэнергии, отражаемое в отчете о финансовых результатах, формируется как разница между фактически сложившимися затратами на месте возникновения затрат (далее - МВЗ) структурных подразделений Общества и себестоимостью услуг по технологическому присоединению и прочих услуг промышленного/непромышленного характера.

Себестоимость услуг по технологическому присоединению к сети представляет собой совокупность расходов, не относящихся к расходам капитального характера, связанных с выполнением комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

Фактическое значение себестоимости по прочим работам и услугам промышленного и непромышленного характера, отражаемое в отчете о финансовых результатах, формируется при закрытии затратных счетов (Дт 20\* Кт 35\*) путем снятия затрат с МВЗ структурных подразделений основных производственных участков РЭС согласно перечню видов затрат и сумм, установленных в плановых калькуляциях, за исключением себестоимости по реализации тепловой энергии, а также отдельных видов работ (СМР), формируемым по фактическим затратам. Для переноса затрат используется установленный, вносимый в систему, перечень статей (видов затрат) для снятия



затрат с основной деятельности, и сумма каждой статьи определяется на основании калькуляции.

Порядок учёта общехозяйственных затрат отражён в п. 3.19.10 Учётной политики ПАО «Россети Сибирь» и заключается в следующем:

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе мест возникновения затрат и номенклатуры общехозяйственных расходов.

Филиалы в конце отчетного периода общехозяйственные расходы, сформированные на счете 26\*, в полной сумме списывают в дебет счета 90 «Управленческие расходы» с распределением по видам деятельности:

- на технологическое присоединение относятся затраты на содержание подразделений, занимающихся технологическим присоединением (перечень подразделений приведен в стандарте организации Учет и распределение затрат);
- на прочие виды деятельности относится 5% от себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг по прочим видам деятельности;
- на энергосбытовую деятельность относятся затраты, рассчитанные от суммы общехозяйственных расходов, за исключением расходов, отнесенных на технологическое присоединение и прочие виды деятельности, пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии (п.3.21.5 Учётной политики);
- на передачу электроэнергии относятся общехозяйственные расходы за исключением расходов, отнесенных на технологическое присоединение, прочие виды деятельности и на энергосбытовую деятельность.

Затраты с МВЗ, входящих в группу исполнительного аппарата ПАО «Россети Сибирь» распределяются следующим образом:

1. Прочая деятельность исполнительного аппарата.

По договорам управления ЕИО (единоличного исполнительного органа), организации торгов и для прочих работ и услуг затраты относятся в суммах, установленных в плановых калькуляциях, составленных и занесенных в систему SAP экономической службой. Для распределения затрат по элементам формируются и заносятся плановые калькуляции, в которых определены суммы затрат по каждому элементу.

2. Общехозяйственные расходы.

Расходы по исполнительному аппарату за минусом затрат, относимых на прочую деятельность и инвестиционную деятельность, распределяются на филиалы пропорционально значению НВВ (необходимой валовой выручки). Затраты ежемесячно передаются на филиалы посредством авизо. Величину НВВ по каждому филиалу ежеквартально, по состоянию на 1-е число квартала, в учетную систему SAP (CO) вносит Департамент экономики исполнительного аппарата.

3. Централизованные договоры.

При заключении централизованных договоров (договоров, заключаемых в исполнительном аппарате для нужд филиалов Общества (филиалов и исполнительного аппарата Общества)) стоимость затрат по приобретаемым

работам, услугам, капитальным вложениям распределяется между филиалами и исполнительным аппаратом исходя из базы, наиболее точно характеризующей принадлежность приобретаемых работ (услуг, капитальных вложений и т.д.) к конкретному подразделению Общества в порядке, предусмотренном локальными актами Общества.

### **Цель проведения экспертизы**

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго», определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Цель настоящей экспертизы – определение экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» на территории Красноярского края на 2024 год.

### **Методы проведения экспертизы**

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при регулировании тарифов на передачу электрической энергии на регулируемый год в отношении ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

Долгосрочным периодом определены 2023-2027 годы. В соответствии с пунктом 5 Методических указаний 98-э, тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

### **I Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертные заключения, которые могут предоставлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, в соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в Министерство не направлялись.

Выводы экспертов, приведённые в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчётных документов.

В рамках экспертизы проведена оценка соблюдения организацией Стандартов раскрытия информации. Вся информация, подлежащая раскрытию, сетевой организацией опубликована своевременно и в полном объеме.

Предложение о размере цен (тарифов) на услуги, оказываемые ПАО «Россети Сибирь», размещены на официальном сайте организации <http://www.rosseti-sib.ru> в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации.

Опубликованное на сайте сетевой организации предложение соответствует предложению, представленному в Министерство.

## II Анализ соответствия расчёта тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам

Расчеты и обосновывающие материалы направлены сетевой организацией в адрес Министерства письмом от 28.04.2023 № 1.3/01/393 (вх. № 72-2019 от 28.04.2023) в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO «Расчет плановой необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций» и ENERGY.KTL.NET.PLAN «Предложения территориальных сетевых организаций по передаче электрической энергии и мощности» посредством регионального сегмента Федеральной государственной информационной системы «Единая Информационно-Аналитическая Система».

Обосновывающие докумены и информация размещена на информационном ресурсе ПАО «Россети Сибирь» :

Путь и пароль к сетевой папке:

Путь : <https://exfile.mrsk.ru/index.php/s/XNo256H5gDeCk8y>

Пароль : @Q39nN1PG!mT2G2b%

Сопроводительные материалы			
№ п/п	Наименование	Ссылка на документ	Количество листов (комментарий)
	<b>Материалы при первичной подаче тарифного предложения к 1 мая</b>		
1	Заявление об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=235c0682-e767-4ebe-bf6c-84716550095c">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=235c0682-e767-4ebe-bf6c-84716550095c</a>	
2	Информация об опубликовании на сайте предложения о размере тарифов	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56</a>	
3	Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии,	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56</a>	

	утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 (ссылка)		
4	Пояснительная записка о порядке расчёта НВВ по статьям затрат	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=fa46a8ec-9db9-465f-a92c-450630c0509a">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=fa46a8ec-9db9-465f-a92c-450630c0509a</a>	
5	Положение об учетной политике организации (с указанием субсчетов, относимых к регулируемому виду деятельности)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0b00ceea-9cb4-43b9-80b5-bec4b53cef9b">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0b00ceea-9cb4-43b9-80b5-bec4b53cef9b</a>	
6	Правоустанавливающие документы, в том числе доверенность на лицо, имеющее право помимо руководителя заверять документы, представленные в орган регулирования	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=db4f234d-5af5-4730-8fe4-d798274b7018">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=db4f234d-5af5-4730-8fe4-d798274b7018</a>	
7	Документы, удостоверяющие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, на долгосрочный период регулирования	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
8	Документы, подтверждающие осуществление (фактическое/планируемое) регулируемой деятельности. Копия договора на услуги по передаче электрической энергии с приложением баланса отпуска электрической энергии (мощности) в сеть на период регулирования (фактическое/планируемое)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
9	Отчетные данные по статьям расходов:	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
10	Бухгалтерская и статистическая отчетность, в том числе:	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735</a>	
11	Оборотно-сальдовые ведомости по счетам, на которых учитываются затраты по услугам на передачу электрической энергии, за отчетный год за подписью главного бухгалтера	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
12	Оборотно-сальдовые ведомости, по счетам на которых учитываются общепроизводственные и общехозяйственные затраты, за отчетный год за подписью главного бухгалтера, расчёт доли отнесения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности в соответствии с учетной политикой организации	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
13	Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 90.01, 68 (расчёты по налогам и сборам) за отчётный год за подписью главного бухгалтера	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
14	Расходы на сырье и материалы	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	
15	Расходы на оплату труда	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	
16	Штатное расписание (в формате Excel)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	

		<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	
17	Работы и услуги производственного характера	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	
18	Расходы на ремонт	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	
19	Работы и услуги непроизводственного характера	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	
20	Внереализационные расходы	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a>	
21	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
22	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
23	Оплата налога на прибыль	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
24	Оплата налога на имущество	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
25	Оплата прочих налогов	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
26	Амортизация основных средств (в том числе инвентарные карточки учета объектов основных средств)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
27	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
28	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
29	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
30	Электроэнергия на хозяйственные нужды	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
31	Теплоэнергия	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
32	Отчисления на социальные нужды	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
33	Аренда объектов ЭСХ	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
34	Прочая аренда	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
35	Прочие неподконтрольные расходы	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
36	Расчёт корректировок НВВ	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
37	Иные документы	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-</a>	

		<a href="#">a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	
38	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", в соответствии с Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (ссылка)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735</a>	
39	Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (ссылка)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	

**Материалы при подаче уточненного (скорректированного) предложения (исх.1.3/02/59 от 29.09.2023 (вх.72-4157 от 29.09.2023)).**

Сопроводительные материалы

№ п/п	Наименование	Ссылка на документ	Количество листов (комментарий)
<b>Материалы при первичной подаче тарифного предложения к 1 мая</b>			
1	Заявление об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=235c0682-e767-4ebe-bf6c-84716550095c">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=235c0682-e767-4ebe-bf6c-84716550095c</a>	
2	Информация об опубликовании на сайте предложения о размере тарифов	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56</a>	
3	Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 (ссылка)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c0c003be-5ef7-49d1-a56c-8442000d2b56</a>	
4	Пояснительная записка о порядке расчёта НВВ по статьям затрат	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
5	Положение об учетной политике организации (с указанием субсчетов, относимых к регулируемому виду деятельности)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0b00ceea-9cb4-43b9-80b5-bec4b53cef9b">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0b00ceea-9cb4-43b9-80b5-bec4b53cef9b</a>	

6	<p>Правоустанавливающие документы, в том числе доверенность на лицо, имеющее право помимо руководителя заверять документы, представленные в орган регулирования</p>	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=db4f234d-5af5-4730-8fe4-d798274b7018">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=db4f234d-5af5-4730-8fe4-d798274b7018</a></p>
7	<p>Документы, удостоверяющие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности,</p> <p>на долгосрочный период регулирования</p>	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a></p>
8	<p>Документы, подтверждающие осуществление (фактическое/планируемое) регулируемой деятельности.</p> <p>Копия договора на услуги по передаче электрической энергии с приложением баланса отпуска электрической энергии (мощности) в сеть на период регулирования (фактическое/планируемое)</p>	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a></p>
9	Отчетные данные по статьям расходов:	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a></p>
10	Бухгалтерская и статистическая отчетность, в том числе:	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735</a></p>
11	Оборотно-сальдовые ведомости по счетам, на которых учитываются затраты по услугам на передачу электрической энергии, за отчетный год за подписью главного бухгалтера	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a></p>
12	Оборотно-сальдовые ведомости, по счетам на которых учитываются общепроизводственные и общехозяйственные затраты, за отчетный год за подписью главного бухгалтера, расчёт доли отнесения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности в соответствии с учетной политикой организации	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a></p>
13	Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 90.01, 68 (расчёты по налогам и сборам) за отчётный год за подписью главного бухгалтера	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a></p>
14	Расходы на сырье и материалы	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a></p>
15	Расходы на оплату труда	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a></p>
16	Штатное расписание (в формате Excel)	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e93f619d-b4e8-4d9e-a87d-9519a4e0667f</a></p>
17	Работы и услуги производственного характера	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a></p>
18	Расходы на ремонт	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a></p>
19	Работы и услуги непромышленного характера	<p><a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a></p>

20	Внереализационные расходы	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
21	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
22	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
23	Оплата налога на прибыль	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
24	Оплата налога на имущество	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
25	Оплата прочих налогов	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
26	Амортизация основных средств (в том числе инвентарные карточки учета объектов основных средств)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
27	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
28	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
29	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
30	Электроэнергия на хозяйственные нужды	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
31	Теплоэнергия	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
32	Отчисления на социальные нужды	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
33	Аренда объектов ЭСХ	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
34	Прочая аренда	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
35	Прочие неподконтрольные расходы	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
36	Расчёт корректировок НВВ	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
37	Иные документы	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a5d915b4-42cf-4f48-b765-14bcd7266811</a>	
38	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", в соответствии с Порядком ведения раздельного учета	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3003af5-091a-42b5-9eff-135db79ee735</a>	



	доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (ссылка)		
39	Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (ссылка)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc">https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=99fc4cb8-a4ff-4c49-bad6-36af38e1babc</a>	

В дополнение к заявлению организацией направлены дополнительные обосновывающие материалы письмами:

Дополнительные материалы учтены по письмам:

1. 1.3/02/18 от 05.05.2023 вх. 72-2373 от 10.05.2023;
2. 1.3/02/47 от 28.08.2023 вх. 72-3726 от 31.08.2023;
3. 1.3/03/691 от 29.11.2023 вх. 72-5701 от 29.11.2023;
4. 1.3/01/1396 от 24.11.2023 вх. 72-5514 от 24.11.2023;
5. 1.3/02/51 от 31.08.2023 вх. 72-3725 от 31.08.2023;
6. 1.3/02/70 от 02.11.2023 вх. 72-4794 от 03.11.2023;
7. 1.3/02/73 от 16.11.2023 вх. 72-5177 от 17.11.2023;
8. 1.3/02/74 от 22.11.2023 вх. 72-5374 от 22.11.2023.

В ходе анализа представленного предложения по установлению цен (тарифов) установлено, что расчет тарифов и форма представления предложений ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» не в полной мере соответствует требованиям, установленным Основами ценообразования, Методическими указаниями № 98-э.

Основные замечания состоят в следующем: величина необходимой валовой выручки определена ТСО на основе технико-экономических показателей и расходов, которые при формировании величин по отдельным статьям не учитывают действующих тарифов (цен), норм (и (или) нормативов), существующих договорных обязательств, не подтверждены необходимыми обосновывающими материалами.

Подробное описание недостатков расчета ТСО будет сделано в ходе анализа технико – экономических показателей и анализа экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

### III Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Для оценки финансового состояния ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» была проанализирована бухгалтерская отчетность за предшествующий период регулирования, а именно бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах, представленных в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO: бухгалтерский баланс. Раздел А, бухгалтерский баланс. Раздел П, отчет о финансовых результатах, оценка стоимости чистых активов, оценка ликвидности, оценка финансовой устойчивости, оценка деловой активности, обобщенный анализ.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» является структурным подразделением ПАО «Россети Сибирь», не выделенным на отдельный баланс, официальную бухгалтерскую и статистическую отчетность по филиалу не представляет, в связи с чем проанализировать финансовое состояние предприятия в части осуществления регулируемого вида деятельности на территории Красноярского края не представляется возможным.

Отчет о финансовых результатах

№ п/п	Наименование*	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	64 629 111,00	60 639 706,00	56 923 263,00
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии		60 025 335,00	54 897 342,00	52 147 465,00
1.1.2	от продажи теплоэнергии	21103			
1.1.3	от продажи теплоносителя	21104			
1.1.4	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	4 603 776,00	5 742 364,00	4 775 798,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-57 217 717,00	-53 442 725,00	-50 810 890,00
1.2.1	себестоимость услуг по передаче электрической энергии	21201	-53 556 066,00	-48 928 785,00	-46 905 202,00
1.2.2	себестоимость продажи мощности	21202			
1.2.3	себестоимость продажи теплоэнергии	21203			
1.2.4	себестоимость продажи теплоносителя	21204			
1.2.5	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	-3 661 651,00	-4 513 940,00	-3 905 688,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	7 411 394,00	7 196 981,00	6 112 373,00
1.4	Коммерческие расходы	2210	-190 682,00	-253 954,00	-247 045,00
1.5	Управленческие расходы	2220	-4 533 409,00	-4 138 251,00	-3 863 442,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 687 303,00	2 804 776,00	2 001 886,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310	5 364,00	4 997,00	17 379,00
1.8	Проценты к получению	2320	279 903,00	49 198,00	50 260,00

1.9	Проценты к уплате	2330	-4 339 650,00	-2 567 178,00	-2 365 807,00
1.10	Прочие доходы	2340	4 521 642,00	4 483 797,00	5 115 937,00
1.11	Прочие расходы	2350	3 705 679,00	-3 598 364,00	-3 733 509,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-551 117,00	1 177 226,00	1 086 146,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	17 474,00	-358 591,00	-546 366,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450			
1.16	Прочее	2460	361 552,00	284 229,00	-537 023,00
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	-207 039,00	1 102 864,00	2 757,00
2	Справочно				
2.1	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510			
2.2	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520			
2.3	Совокупный финансовый результат периода	2500	-207 039,00	1 102 864,00	
2.4	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900			
2.5	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910			

Совокупные результаты производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Сибирь», за предшествующий период (2022 год) свидетельствуют о полученной валовой прибыли.

Согласно проведенному анализу в соответствии с представленными формами *Расшифровкой расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (далее - Приказ Минэнерго № 585) и Показателями 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», в соответствии с Приказом Минэнерго № 585* результаты производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго», за предшествующий период (2022 год) свидетельствуют о полученной валовой прибыли по всем видам деятельности 2 964 087 тыс.руб., при этом от услуг по передаче электрической энергии

получена прибыль в размере 2 789 619 тыс. руб. Общее финансовое состояние признано удовлетворительным.

#### **IV Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и плановый год**

Анализ основных технико-экономических показателей за 2021-2024 годы приведен в приложении № 1 к настоящему заключению.

#### **V Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

1. Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» - «Красноярскэнерго» владеет на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.

2. Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» владеет на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше;

среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ;

среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;

низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.

3. В Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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.

4. Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» владеет выделенным абонентским номером для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предоставлена справка о наличии официального сайта в сети Интернет.

6. Во владении и (или) пользовании ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие 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.

С учетом выше изложенного Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО.

## **VI Плановые показатели параметров расчета тарифов**

Согласно пункту 7 Методических указаний 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются следующие планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

### **1. Индекс потребительских цен**

Индекс потребительских цен на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2025 годы утвержден в размере 4,7 %.

Принят индекс потребительских цен на 2024 год в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, одобренным Правительством РФ, опубликованный на официальном сайте министерства экономического развития Российской Федерации в сети интернет [https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya/](https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/) в размере 7,2 %.

## **2. Размер активов**

Размер активов предложен ТСО на 2024 год в размере 205 377,47 условных единиц.

Исходя из имеющихся данных (перечня оборудования электрических сетей, характеристик трансформаторов и линий электропередач) количество активов на 2024 год составит 205 058,37 условных единицы (таблица 2.1, 2.2).

## **3. Величина неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии пунктом 2 раздела VIII.

## **4. Величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг**

Предложение ТСО:

Величина передачи мощности на 2024 год 1 428,97 МВт.

Заключение:

Величина мощности на 2024 год составит, в том числе:

величина мощности потребителям оптового и розничного рынков составит 1 210,186 МВт (приложение № 1 к настоящему заключению) (ПАО «Красноярскэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ОАО «Главэнергосбыт», ООО «Русэнергосбыт Сибирь», ОАО «Назаровская ГРЭС», ООО «Ижэнергосбыт», ОАО «Мосэнергосбыт», АО «Энергосбыт», ОАО «Атомэнергопромсбыт», ООО «ЭнергоПрофит», АО «Система», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ООО «ПрофсервисТрейд», ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод», АО «Красноярская ТЭЦ-1», ОАО «Сибурэнергоменеджмент», ООО «РН-Энерго», ООО «ЭнергоРОК-1», АО «Витимэнергосбыт», АО «ЭСК РусГидро», ООО «МТС ЭНЕРГО», ПАО «ДЭК», ООО «СЭСК», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «МСК Энерго», ООО «Краском», ООО «КДВ Минусинск», ООО «МагнитЭнерго»)

величина передачи мощности в сети Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» из сетей вышестоящих смежные сетевых организаций составит 530,959 МВт (приложение № 2 к настоящему заключению) (ООО ТСК «Энергоальянс», ООО «Крассети», ООО «Сила Сибири», МУП ЭС Зеленогорск,

, МУП «Шушенские ТЭС», АО «Финарт», АО «Красмаш», ООО «Электросеть ЕС», ФГУП «Горно-химический комбинат», ООО «Искра-энергосети», АО «КрасЭКО», ОАО «РЖД», филиал «Сибирский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «РСК-Сети», ООО «Городские электрические сети», ООО «КрасЭлектроСеть», ООО «ЭСК Энергия», ООО «ЕнисейСетьСервис»).

величина передачи мощности из сетей Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» в сети нижестоящих смежных сетевых организаций составит 915,440 МВт (приложение № 3 к настоящему заключению) (ООО «ТСК Энергоальянс», ООО «Сила Сибири», ООО «Искра - Энергосети», Красноярский научный центр СО РАН, ООО «Электрические сети Сибири», ООО «КрасЭлектроСеть», МУП ЭС г. Дивногорска, МУП «Шушенские ТЭС», ООО «Электросеть Енисейская сибирь», МУП ЭС г. Зеленогорска, ООО «ДОКэнерго», АО «Красмаш», ФГУП «Горно-химический комбинат», АО «Финарт», АО «КрасЭКО», ОАО «РЖД», филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «РСК-Сети», ООО «Городские электрические сети», ООО «Энергетическая Компания плюс», ООО «Крассети», ООО ЭСК Энергия, ООО «ЕнисейСетьСервис»).

## **5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации**

Предложение ТСО:

Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год 12 496 480,300 тыс. кВтч.

Заключение:

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2024 год составит, в том числе:

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям оптового и розничного рынков составит 9 262 895,600 тыс.кВтч. (приложение № 1 к настоящему заключению) (ПАО «Красноярскэнергообит», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ОАО «Главэнергообит», ООО «Русэнергообит Сибирь», ОАО «Назаровская ГРЭС», ООО «Ижэнергообит», ОАО «Мосэнергообит», АО «Энергообит», ОАО «Атомэнергопромобит», ООО «ЭнергоПрофит», АО «Система», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ООО «ПрофсервисТрейд», ЗАО «Богучанский Аллюминиевый завод», АО «Красноярская ТЭЦ-1», ОАО «Сибурэнергоменеджмент», ООО «РН-Энерго», ООО «ЭнергоРОК-1», АО «Витимэнергообит», АО «ЭСК РусГидро», ООО «МТС ЭНЕРГО», ПАО «ДЭК», ООО «СЭСК», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «МСК Энерго», ООО «Краском», ООО «КДВ Минусинск», ООО «МагнитЭнерго»).

величина передачи электрической энергии в сети Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» из сетей вышестоящих смежные сетевых организации составит 4 196 570,912 тыс.кВтч. (приложение № 2 к настоящему заключению) (приложение № 2 к настоящему заключению) (ООО ТСК «Энергоальянс», ООО «Крассети», ООО «Сила Сибири», МУП ЭС Зеленогорск, МУП «Шушенские ТЭС», АО «Финарт», АО «Красмаш», ООО «Электросеть ЕС», ФГУП «Горно-химический комбинат», ООО «Искра-энергосети», АО

«КрасЭКО», ОАО «РЖД», филиал «Сибирский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «РСК-Сети», ООО «Городские электрические сети», ООО «КрасЭлектроСеть», ООО «ЭСК Энергия», ООО «ЕнисейСетьСервис»).

величина передачи электрической энергии из сетей Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» в сети нижестоящих смежных сетевых организаций составит 7 456 782,971 тыс.кВтч (приложение № 3 к настоящему заключению) (ООО «ТСК Энергоальянс», ООО «Сила Сибири», ООО «Искра - Энергосети», Красноярский научный центр СО РАН, ООО «Электрические сети Сибири», ООО «КрасЭлектроСеть», МУП ЭС г. Дивногорска, МУП «Шушенские ТЭС», ООО «Электросеть Енисейская сибирь», МУП ЭС г. Зеленогорска, ООО «ДОКэнерго», АО «Красмаш», ФГУП «Горно-химический комбинат», АО «Финарт», АО «КрасЭКО», ОАО «РЖД», филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «РСК-Сети», ООО «Городские электрические сети», ООО «Энергетическая Компания плюс», ООО «Крассети», ООО ЭСК Энергия, ООО «ЕнисейСетьСервис»).

**6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями**

Плановая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, определена в размере 1 893,09 руб./МВт\*ч с учетом индексов потребительских цен.

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка: на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей



электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, сетевой организацией не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

➤ тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 12.12.2022 № 971/22 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2023 год» и применением индекса потребительских цен на 2024 год (107,2 %):

на 1-е полугодие 2024 года – 1,681 руб./МВт\*ч,

на 2-е полугодие 2024 года – 1,802 руб./МВт\*ч.;

➤ предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций и услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы» в соответствии с приказом ФАС России от 12 декабря 2022 г. № 972/22, с применением индекса потребительских цен на 2024 год (107,2 %) :

на 1-е полугодие 2024 года – 2,182 руб./МВт\*ч,

на 2-е полугодие 2024 года – 2,339 руб./МВт\*ч;

➤ тариф за комплексную услугу АО «Центр финансовых расчетов» в соответствии с протоколом от 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»:

на 1-е полугодие 2024 года – 0,439 руб./МВт\*ч,

на 2-е полугодие 2024 года – 0,471 руб./МВт\*ч;

➤ стоимость мощности и электрической энергии в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными

данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.11.2023:

на 1-е полугодие 2024 года – 840 790 руб./МВт и 1 341,00 руб./МВт\*ч,

на 2-е полугодие 2024 года – 840 790 руб./МВт и 1 300,00 руб./МВт\*ч;

➤ сбытовая надбавка для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», в соответствии с приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 27.11.2023 № 54-э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Красноярского края на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка»:

на 1-е полугодие 2024 года – 227,09 руб./МВт\*ч,

на 2-е полугодие 2024 года – 227,09 руб./МВт\*ч;

➤ объем электроэнергии и мощности, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Таким образом, прогнозная цена (тариф) электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям составит 2 716,165 руб./тыс. кВтч.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования).

В целях непревышения предельных уровней тарифов предлагается на 2024 год учесть расходы на оплату потерь исходя из цены (тарифа) покупки потерь, равной 2 087,61 руб./тыс. кВтч.

#### **VIII Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.**

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ( $НВВ_i^{код}$ ) определяется в соответствии с формулой № 2 Методических указаний 98-э исходя из суммы следующих показателей:

а) произведения подконтрольных расходов, учтенных в  $i-1$  году долгосрочного периода регулирования ( $ПР_{i-1}$ ), на индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования ( $I_i$ ), на сумму числового значения (1) и произведения коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равного 0,75 ( $K_{эл}$ ), на отношение разности количества условных единиц в  $i$ -том ( $уе_i$ ) и  $(i-1)$ -ом году ( $уе_{i-1}$ ) долгосрочного периода регулирования к количеству условных единиц в  $i$ -том году долгосрочного периода регулирования ( $уе_i$ ) на разность числового значения (1) и индекса эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности

операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов ( $X_i$ );

b) неподконтрольных расходов, определяемых методом экономически обоснованных расходов, для  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования ( $HP_i$ );

c) планируемых на период регулирования, соответствующих году  $i$ , расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" ( $U_i$ );

d) экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемой в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования ( $\Delta \text{ЭП}_i$ );

e) расходов  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования ( $B_1$ );

f) произведения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на  $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования ( $НВВ_{i-2}^{\text{год}}$ ) на понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (КНК<sub>1</sub>).

## 1. Подконтрольные расходы

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 98-э методом экономически обоснованных расходов и включает в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Подконтрольные расходы, учтенные на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$PP_i$  - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году  $i$  долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$PP_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $PP_1$

принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$  - коэффициент индексации на год  $j$ ;

$X_j$  - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с Основ ценообразования;

$I_j$  - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$  - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год  $j$ ;

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ue_j, ue_{j-1}$  - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

ТСО предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 5 031 359,11 тыс. руб.

Подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 5 026 939,52 тыс. руб.

## **2. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы на очередной год долгосрочного периода определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э и включают в себя;

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств и нематериальных активов;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять неподконтрольные расходы на 2024 год в размере 12 897 974,55 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 8 386 068,52 тыс. руб.

## **2.1 Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли**

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли определяются в соответствии с пунктами 32 и 38 Основ ценообразования с учетом информации о наличии (отсутствии) инвестиционной программы сетевой организации, оформленной в соответствии с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями № 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 272 375,00 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Полномочия по утверждению и контролю за выполнением инвестиционных программ ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» осуществляет Минэнерго России. Информация о наличии и исполнении инвестиционных программ размещается на портале ГосУслуги в разделе «Раскрытие информации об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ и(или) изменений, вносимых в инвестиционные программы) субъектов электроэнергетики и отчетах об их реализации (в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 и от 01.12.2009 №977)» <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/03758>.

**Реквизиты утвержденных инвестиционных программ для реализации на объектах электросетевого хозяйства:**

Программа утверждена Министерством энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) Приказ от 24 ноября 2022г. № 27@ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@.

Показатели	2024 год
Расчетная НВВ в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, тыс. руб.	9 428 786,08
Расчетные капитальные вложения, тыс. руб.	1 131 454,33
<b>Расчетный % капитальных вложений (не могут превышать 12% от НВВ)</b>	<b>12,00%</b>
Капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой, тыс. руб. (с НДС)	326 850,00
Капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой, тыс. руб. (без НДС)	272 375,00
<b>Фактический % капитальных вложений (не превышает 12% от НВВ)</b>	<b>2,89%</b>

## **2.2 Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов**

### **2.2.1 Налог на прибыль**

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку сетевой организации включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным отдельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины

суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 29 191,00 тыс. руб.

Расходы по статье на 2024 год МТП исключены в полном объеме, в связи с отсутствием экономического обоснования и необходимости учета затрат.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Налог на прибыль	тыс.руб.	-52 836,00	242 143,00	-118 974,15	-151 744



Таблица\_1.3\_за 2022  
г.Красноярскэнерго

Согласно данным таблиц 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках», раскрываемым Регулируемой организацией по ссылке: <https://www.rosseti-sib.ru/raskritie-informatsii/raskrytie-informatsii-subektom-optovogo-i-roznichnogo-rynkov-elektroenergii/>, расходы на уплату налога на прибыль по видам деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составили (-) 151 744 тыс.

## 2.2.2 Налог на имущество

Расчет налога на имущество произведен в соответствии со статьей 375, а также п. 1 статьи 380 Налогового Кодекса от среднегодовой стоимости имущества.

Согласно п. 1 статьи 374 НК РФ объектами налогообложения признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств.

Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2%, если иное не предусмотрено статьей 380 НК РФ.



На территории Красноярского края ставка налога на имущество установлена законом Красноярского края от 08.11.2007 № 3-674 «О налоге на имущество организаций».

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 171 637,72 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 143 375,55 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

В соответствии со статьей 373 НК РФ ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» является налогоплательщиком налога на имущество.

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Налог на имущество	тыс.руб.	107 931,21	124 583,03	140 861,95	148 196,96

Объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета (ст. 374 НК РФ).

В рамках ст. 375 НК РФ налоговая база определяется как:

1. среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения;
2. кадастровая стоимость, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества с учетом особенностей, предусмотренных статьей 378.2 НК РФ.

Статьей 380 НК РФ регламентировано, что налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации.

Законом Красноярского края "О налоге на имущество организаций" от 08.11.2007 №3-674 установлены налоговые ставки в отношении следующего имущества:

1. налоговая ставка в отношении имущества, налоговая база которого определяется как среднегодовая стоимость, устанавливается в размере 2,2 процента;

2. налоговая ставка в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, устанавливается в размере 2,0 процента.

№ п.п.	Наименование показателя, тыс.руб.	предложение ТСО 2024	Версия регулятора 2024
1	<b>Налог на имущество, определяемый по среднегодовой стоимости (п. 1.1 * п. 1.2), в т.ч.</b>	162 973,71	134 698,44

	налог на имущество, относимый на услугу по передаче электрической энергии	162 797,30	134 561,45
1.1	Среднегодовая стоимость основных средств	7 407 896,00	6 122 656,42
1.2	Ставка налога на имущество	0,02	0,02
1.3	Доля на услуги по передаче электрической энергии	1,00	1,00
2	<b>Налог на имущество, определяемый по кадастровой стоимости (п. 2.1 * п. 2.2), в т.ч.</b>	8 849,99	8 823,07
	<b>налог на имущество, относимый на услугу по передаче электрической энергии</b>	8 840,41	8 814,09
2.1	Кадастровая стоимость объектов	442 499,68	441 153,35
2.2	Ставка налога на имущество	0,02	0,02
3	<b>Налог на имущество, в т.ч.</b>	<b>171 823,71</b>	<b>143 521,51</b>
	<b>налог на имущество, относимый на услугу по передаче электрической энергии</b>	<b>171 637,72</b>	<b>143 375,55</b>

### 2.2.3 Земельный налог

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 и ст. 394 Налогового Кодекса РФ, а также нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 404,02 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 374,35 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

В соответствии со статьей 388 Налогового Кодекса (далее – НК РФ) ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» является налогоплательщиком по земельному налогу как лицо, обладающие земельными участками на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования.

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Земельный налог	тыс.руб.	932,52	931,10	834,62	364,84

Согласно статье 390 НК РФ налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельного участка.

Порядок определения налоговой базы установлен статьей 391 НК. Пунктом 1 данной статьи определено, что налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость, внесенная в Единый государственный реестр недвижимости и подлежащая

применению с 1 января года, являющегося налоговым периодом. С 1 января 2020 года в соответствии с постановлением правительства Красноярского края от 03.11.2020 №766-п «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов Красноярского края» проведена переоценка кадастровой стоимости земельных участков Красноярского края.

Для включения в тарифную заявку расчет налога произведен исходя из налоговой базы, которая определена как кадастровая стоимость земельных участков (п. 1 статьи 390 НК РФ) и налоговых ставок, установленных ст. 394 НК РФ.

При расчете земельного налога на 2024 год была принята налоговая ставка 1,5% применяемая в отношении прочих земельных участков.

Распределение расходов по видам деятельности осуществляется согласно положений п. 3.19 Учётной политики ПАО «Россети Сибирь» на 2021 год.

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	ОКТМО	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Кадастровая стоимость земельного участка	Налоговая ставка, (%)	Число полных месяцев нахождения земельного участка в собственности или ином законном основании	Коэффициент К2	Сумма земельного налога
1	24:48:0000000:0083	04647101	69,00	12 541,44	1,5	12,0	1,0	0,18
2	24:48:0112001:0092	04647101	33,00	5 013,03	1,5	12,0	1,0	0,07
3	24:48:0106019:0022	04647101	84,00	12 760,44	1,5	12,0	1,0	0,19
4	24:50:0400131:128	04701000	2 103,00	1 904 624,01	1,5	12,0	1,0	28,57
5	24:50:0100004:7344	04701000	115,00	74 369,35	1,5	12,0	1,0	1,12
6	24:53:0110146:0008	04723000	598,00	184 022,54	1,5	12,0	1,0	2,76
7	24:53:0110146:4	04723000	385,00	232 801,80	1,5	12,0	1,0	3,49
8	24:48:0000000:0085	04647101	69,00	10 459,02	1,5	12,0	1,0	0,16
9	24:50:0200132:0005	04701000	8 613,00	36 065 731,68	1,5	12,0	1,0	243,44
10	24:48:0000000:0094	04647101	72,00	12 528,72	1,5	12,0	1,0	0,19
11	24:07:1201008:54	04609410	1 600,00	286 240,00	1,5	12,0	1,0	4,29
12	24:48:0102006:0184	04647101	30,00	4 557,30	1,5	12,0	1,0	0,07
13	24:54:0000000:0034	04726000	3 498,00	801 496,74	1,5	12,0	1,0	12,02
14	24:48:0112001:0091	04647101	20,00	3 038,20	1,5	12,0	1,0	0,05
15	24:48:0000000:0082	04647101	97,00	16 878,97	1,5	12,0	1,0	0,25
16	24:41:7306001:483	04558000	5,00	506,35	1,5	12,0	1,0	0,01
17	24:48:0111021:0042	04647101	4,00	607,64	1,5	12,0	1,0	0,01
18	24:48:0112001:0105	04647101	50,00	8 961,50	1,5	12,0	1,0	0,13
19	24:41:7306001:484	04558000	4,00	405,08	1,5	12,0	1,0	0,01
20	24:11:0000000:18052	04614404	12 380,00	5 094 741,40	1,5	12,0	1,0	76,42
21	24:04:0301001:1447	04605416	467,00	12 758,44	1,5	12,0	1,0	0,19
22	24:11:0330106:1733	04614449	332	81 698,56	1,5	12,0	1,0	1,23
	<b>Итого:</b>		<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>374,85</b>
в том числе отнесено на передачу процент отнесения на передачу рассчитан исходя из факта 2022 года, составляет 99,87%								374,35

## 2.2.4 Транспортный налог

Расчет транспортного налога произведен в соответствии с главой 28 Налогового Кодекса РФ, согласно которой транспортный налог исчисляется в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

В соответствии со статьей 359 Налогового Кодекса налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели, определяется как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах.

Статьей 361 Налогового кодекса определено, что налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. На территории Красноярского края действует закон Красноярского края от 08.11.2007 № 3-676.

Расчет транспортного налога на 2024 год произведен с учетом фактического наличия на балансе организации транспортных средств, а также исключения автомобилей представительского класса в связи с отсутствием обоснования для их включения и отнесения указанных расходов на регулируемый вид деятельности.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 3 903,64 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 3 575,46 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

В соответствии со ст. 357 НК РФ ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» является плательщиком транспортного налога, на которого в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения в соответствии со ст. 358 НК РФ.

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Транспортный налог	тыс.руб.	3 700,16	3 720,65	3 615,42	3 828,79

Объектом налогообложения признаются автомобили, мотоциклы, мотороллеры, автобусы и другие самоходные машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу, самолеты, вертолеты, теплоходы, яхты, парусные суда, катера, снегоходы, мотосани, моторные лодки, гидроциклы, несамоходные (буксируемые суда) и другие водные и воздушные транспортные средства (далее в настоящей главе - транспортные средства), зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации (ст. 358 НК РФ).

В соответствии со ст. 359 НК РФ налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели, определяется, как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах.

Статьей 361 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Красноярского края № 3-676 от 08.11.2007г.), в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Порядок исчисления суммы налога и сумм авансовых платежей осуществляется в рамках ст. 362 НК РФ.

Инвентарный №	Наименование объекта подлежащего налогообложению	Вид транспортного средства	Регистрационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Налоговая база	Кол. мес. использования	Ставка налога	Коэф.	Сумма налога
000005851	Гусеничный трактор ДТ-75 ДЗ-42 № КТ 1148	53001	КТ1148	30.11.2020	95,000	12	11,50	1,00	1,0
000006674	Буро-крановая машина БМ-205Бна базе МТЗ-82 №КТ1158	53001	КТ1158	27.11.2020	78,000	12	11,50	1,00	0,9
000006844	Буровая установка БМ-302Б ГАЗ-6631 № Н 528 ХЕ	52001	Н 528 ХЕ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,9
000006931	Автопогрузчик 4014 № КТ 1155	57000	КТ1155	27.11.2020	75,000	12	11,50	1,00	0,9
000007005	Экскаватор ЭО-2621 № КТ 1150	57000	КТ1150	30.11.2020	60,500	12	11,50	1,00	0,9
000007042	Автокран КС-35719-5-02 МАЗ 533702-2140 №А 257 НУ	52001	А 257 НУ 24 RUS	01.12.2015	230,000	12	58,00	1,00	13,9
000007721	Бульдозер гусеничный Б-170М.01№ КТ 4653	53001	46-53 КТ 24 RUS	01.01.2021	180,000	12	11,50	1,00	2,9
000029655	ТРАКТОР К-701 КТ 3711	53001	КТ3711	25.02.2021	300,000	12	11,50	1,00	3,9
000029695	ТРАКТОР МТЗ-82 КТ 4620	53001	КТ 4620	26.02.2021	75,000	12	11,50	1,00	0,9
000029697	БУЛЬДОЗЕР Б-170 КТ 3719	57000	КТ3719	26.02.2021	180,000	12	11,50	1,00	2,9
000030408	АВТОПОГРУЗЧИК АП-3320 КТ 3715	57000	КТ 3715	26.02.2021	75,000	12	11,50	1,00	0,9
000031407	МАЗ-5337 ГОС.№ В 903 ТМ /АВТОКРАН/	52001	В 903 ТМ	03.03.2021	230,000	12	58,00	1,00	13,9
000031826	Автокран на базе МАЗ-5337 Р 260 НМ КС-3577	52001	Р 260 НМ	01.01.2016	180,000	12	33,00	1,00	5,9
000031849	Автопогрузчик "Балканкар" КТ 06-42	57000	06-42 КТ	20.05.2008	75,000	12	11,50	1,00	0,9
000031868	Трактор гусеничный ДЗ-42Г КТ 06-44	57000	06-44 КТ	01.01.2012	90,000	12	11,50	1,00	1,9
000034082	Трактор колесный МТЗ-80 БКМ-302 КТ 06-56	57000	06-56 КТ	20.05.2008	75,000	12	11,50	1,00	0,9

000036063	Трактор колесный МТЗ-80 КТ 06-92	53001	06-92 КТ	20.05.2008	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000036475	Трактор колесный МТЗ 80 КТ 06-65	57000	06-65 КТ	20.05.2008	81,600	12	11,50	1,00	0,0
000036479	Экскаватор ЭО2631 на базе ЮМЗ-6АЛ КТ 06 62	57000	06-62 КТ	20.05.2008	60,490	12	11,50	1,00	0,0
000037612	Трактор колесный К-700 А КТ 06-64	57000	06-64 КТ	01.01.2011	235,000	12	11,50	1,00	2,0
000039453	Трактор колесный МТЗ-80 Л КТ 06-54	57000	06-54 КТ	20.05.2008	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000039924	Транспортер гусеничный 3403 КТ 06-41	57000	06-41 КТ	06.06.2008	90,000	12	11,50	1,00	1,0
000040727	Кран автомобильный КС- 55713-5К на шасси КАМАЗ 4311	52001	К 807 СУ 24	01.01.2022	224,300	12	58,00	1,00	13,0
000044880	Гусеничный транспортер МТЛБ(71-52) КТ2862	57000	28-62 КТ 24	23.03.2021	240,000	12	11,50	1,00	2,0
000044881	Гусеничный транспортер МТЛБ(71-53) КТ2869	57000	28-69 КТ	23.03.2021	240,000	12	11,50	1,00	2,0
000045324	Трактор МТЗ-82 КТ2868	53001	28-68 КТ 24	23.03.2021	81,600	12	11,50	1,00	0,0
000045705	Трактор К-701 КТ2865	53001	28-65 КТ 24	23.03.2021	270,000	12	11,50	1,00	3,0
000045706	Трактор Т-25 КТ2859	53001	28-59 КТ	01.01.2022	26,600	12	11,50	1,00	0,0
000045976	Бульдозер ДТ-75(66-74) КТ2873	57000	28-73 КТ 24	04.02.2021	90,000	12	11,50	1,00	1,0
000046062	Экскаватор ЭО 3323 КТ2874	57000	28-74 КТ 24	23.03.2021	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000046087	Бульдозер Т-170 КТ2870	57000	24 КТ 2870	23.03.2021	140,000	12	11,50	1,00	1,0
000046278	Автомобиль ГАЗ 3309 КО 508В2 Е 682 ЕА	52001	Е682ЕА	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000046554	Гусеничный транспортер МТЛБ КТ2864	57000	28-64 КТ 24	23.03.2021	215,000	12	11,50	1,00	2,0
000046751	Кран стреловой автомобильный КС-35719- 5-02	52001	У614НТ	01.01.2016	230,000	12	58,00	1,00	13,0
000046931	Погрузчик ПУМ-500 КТ2860	57000	28-60 КТ 24	01.01.2022	30,000	12	11,50	1,00	0,0
000051153	Трактор Т-150К	53001	МВ 0050	01.12.2012	165,000	12	11,50	1,00	1,0

000053001	Автокран КС-3574 "Ивановец" на базе Урал-5557	52001	T024KK	01.12.2015	180,000	12	33,00	1,00	5,0
000053004	Экскаватор ЭО-3323А, Гос № 76-13 КС	57000	КС 7613	01.05.2010	81,600	12	11,50	1,00	0,5
000053068	Автокран КС-3577-3 на шасси МАЗ-5337-02	52001	В 602 НТ 24	01.07.2008	230,000	12	58,00	1,00	13,0
000059717	Трактор Т-150К (КТ 85 72)	53001	КТ 8572	19.11.2020	165,000	12	11,50	1,00	1,0
000059725	Трактор ДТ-75 (КТ 49 59)	53001	КТ4959	20.11.2020	129,160	12	11,50	1,00	1,0
000060745	Трактор Т-25А с щеткой (КТ 49 51)	53001	КТ 4951	20.11.2020	33,990	12	11,50	1,00	0,5
000060746	Трактор МТЗ-82 (КТ49 50)	53001	КТ 4950	20.11.2020	110,940	12	11,50	1,00	1,0
000060835	Гусеничный тягач АТС-59 (КТ49 60)	57000	КТ 4960	20.11.2020	525,000	12	11,50	1,00	6,0
000060879	Трактор К-701 (КТ49 70)	53001	КТ 4970	20.11.2020	407,880	12	11,50	1,00	4,0
000069730	Автопогрузчик ДВ-1788 гос.№ КТ5372	57000	24 КТ 5372	31.12.2009	80,000	12	11,50	1,00	0,5
000069741	Трактор МТЗ-82 рег.зн. КС 05-06	53001	05-06КС	01.01.2009	78,000	12	11,50	1,00	0,5
000069813	Бульдозер Т-170 с рыхлителем р.зн. КС 05-01	57000	05-01КС	01.03.2009	180,000	12	11,50	1,00	2,0
000069878	А/машина ГАЗ-66 ямобур р.зн. А 647 МН	52001	А 647 МН	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000080901	Трактор К-701 р.зн. КТ 53-68	53001	24 КТ 5368	31.12.2009	270,000	12	11,50	1,00	3,0
000082055	Автогидроподъемник АГП-22.02 на шасси ЗИЛ-433362 р	52001	У 391 ОА	20.02.2021	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000082056	Автокран КС-55713-6 на шасси МАЗ 630303 рег.зн.	52001	К 205 КК 124	01.11.2015	250,000	12	58,00	1,00	14,0
000082707	Трактор ДТ 75 р.зн. КС 05-05	53001	05-05КС	01.01.2009	90,000	12	11,50	1,00	1,0
000082713	Трактор МТЗ-82 "Беларусь" р.зн. КС 04-99	53001	04-99КС	01.01.2009	75,000	12	11,50	1,00	0,5
000082727	Трактор ДТ-75 р.зн. КС 05-07	53001	05-07КС	01.01.2009	90,000	12	11,50	1,00	1,0
000103930	Бульдозер гусеничный Б-170М.01Е № КТ 3861	53001	38-61 КТ	11.12.2020	180,000	12	11,50	1,00	2,0



000104751	Автокран КС-55713-3К "Клинцы" на шасси УРАЛ-5557О	52001	О 158 УН 24	01.01.2016	230,000	12	58,00	1,00	13,0
000037613	Трактор колесный МТЗ-80 КТ 06-61	57000	06-61 КТ	01.01.2022	78,000	12	11,50	1,00	0,0
000039675	Трактор колесный МТЗ 82 КТ 06-70	57000	06-70 КТ	20.05.2008	78,000	12	11,50	1,00	0,0
000069818	А/машина ГАЗ-66 БКМ БМ-302Б р.зн. К 382 СТ	52001	К 382 СТ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000069866	Автоподъемник КМ-1214 на базе ГАЗ 3307р.зн. О 734	52001	О 734 КУ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000069888	Автовышка ЗИЛ 131НА на ТР 26М рег.зн. М 921 МО	52001	М 921 МО	01.11.2015	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000078023	БКМ на базе трактора ДТ-75 р.зн. 05 00 КС	57000	24 КС 05-00	01.01.2009	90,000	12	11,50	1,00	1,0
000078052	Трактор МТЗ-82 "Беларусь" рег.зн. КС 05-08	53001	05-08КС	01.01.2009	81,000	12	11,50	1,00	0,0
000078053	Трактор Т-25 А рег.зн. КТ 53-69	53001	КТ 5369	01.01.2022	26,600	12	11,50	1,00	0,0
000080905	Трактор МТЗ-82"Беларусь" р.зн.05-14 КС	53001	05-14КС	01.01.2022	81,000	12	11,50	1,00	0,0
000080906	Трактор МТЗ-80"Беларусь" р.зн.05-13 КС	53001	05-13КС	10.03.2021	81,000	12	11,50	1,00	0,0
000081988	Экскаватор ЮМЗ Ю-2621 р.зн. КС 05-10	57000	05-10КС	01.01.2022	60,500	12	11,50	1,00	0,0
000081989	А/машина буровая на ГАЗ 66 р.зн. Е 389 НО	52001	Е 389 НО	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000081994	БКМ БМ-302Б на базе ГАЗ-66 р.зн. Н 784 НО	52001	Н 784 НО	01.12.2015	100,000	12	15,00	1,00	1,0
000081999	А/машина ГАЗ-6611р.зн. С 615 ОЕ	52001	С 615 ОЕ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000082709	Трактор МТЗ-80 р.зн. 24 КТ 53-59	53001	24 КТ 53-59	01.01.2011	101,970	12	11,50	1,00	1,0
000082710	Трактор ДТ-75 р.зн.04 98 КС	53001	04-98КС	01.01.2022	90,000	12	11,50	1,00	1,0

000082711	Трактор МТЗ-82 "Беларусь" р.зн.05-04 КС	53001	05-04КС	01.01.2009	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000082712	Трактор МТЗ-82 "Беларусь" р.зн.24 КТ 53-58	53001	24 КТ 53-58	01.01.2011	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000082715	Трактор МТЗ-82 "Беларусь" р.зн. 24 КТ 53-76	53001	24 КТ 53-76	01.01.2011	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000104785	БКМ - 317 на базе ГАЗ 33081 р.зн. В 937 УВ	52001	В 937 УВ	01.01.2016	117,000	12	26,00	1,00	3,0
000028777	ГАЗ-34037 ГОС.№ КТ3722 /ГУСЕНИЧНЫЙ ТЯГАЧ/	57000	КТ3722	30.11.2020	97,000	12	11,50	1,00	1,0
000029920	ТРАКТОР К-700А ХТ 4721	53001	КТ3714	09.09.2008	215,000	12	11,50	1,00	2,0
000030093	ТРАКТОР Т-150 К 3710 КТ	53001	КТ3710	09.09.2008	165,000	12	11,50	1,00	1,0
000030325	ЭКСКАВАТОР ЭО2621В2 ГОС.№ КТ 3706	57000	КТ 3706	25.02.2021	60,000	12	11,50	1,00	0,0
000030326	ПОГРУЗЧИК ПФ-1 3ТМ-60 ПНЕВМОХОДУ 4621 КТ	53001	КТ 4621	25.02.2021	60,000	12	11,50	1,00	0,0
000030553	ТРАКТОР ГТТ 3723 КТ	53001	КТ3723	09.03.2021	200,000	12	11,50	1,00	2,0
000031319	МАЗ-5337 ГОС.№ С 241 НН /АВТОКРАН/	52001	С 241 НН	03.03.2021	230,000	12	58,00	1,00	13,0
000003980	Трактор колесный Т-150К №КТ 38-59	53001	38-59 КТ 24 RUS	02.12.2020	165,000	12	11,50	1,00	1,0
000004602	Буровая машина на базе колесного трактора МТЗ-80 N	53001	КТ1157	29.12.2020	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000005852	Трактор колесный Т-40 № 11-42	53001	КТ 1142	01.04.2021	50,000	12	11,50	1,00	0,0
000005853	Трактор колесный МТЗ-82 "Беларусь" № КТ 11-43	53001	КТ 1143	29.12.2020	78,000	12	11,50	1,00	0,0
000006464	Трактор колесный МТЗ-80 № 11-44	53001	КТ1144	26.11.2020	75,000	12	11,50	1,00	0,0
000006636	Подъемник монтажный на базе трактора МТЗ-80 № КТ	57000	КТ 1171	30.04.2021	78,000	12	11,50	1,00	0,0
000006810	Буровая машина БМ302Б ГАЗ-66 N У657ЕТ	52001	У 657 ЕТ 24 RUS	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0

000006908	Буро-крановая машина БМ-302Б Газ-66 N A541EC	52001	A 541 EC 24 RUS	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,2
000006975	Буро-крановая машина БМ-302Б на ГАЗ-66 N 46-69	52001	A 718 CM	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,3
000007007	Буро-крановая машина ГАЗ-66 БМ-302Б N У649ЕТ	52001	У 649 ЕТ 24 RUS	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,2
000034083	Трактор колесный МТЗ-82 КТ 06-55	57000	06-55 КТ	20.05.2008	75,000	12	11,50	1,00	0,3
000034659	Трактор гусеничный ДТ-75 БКМ КТ 06-39	57000	06-39 КТ 24	10.03.2021	90,000	12	11,50	1,00	1,1
000037631	Трактор колесный МТЗ 82 БКМ КТ 06-60	57000	06-60 КТ	20.05.2008	81,600	12	11,50	1,00	0,3
000038654	Трактор колесный МТЗ-82 КТ 06-90	57000	06-90 КТ	20.05.2008	75,000	12	11,50	1,00	0,3
000039929	Трактор колесный МТЗ-82.1 КТ 06-66	57000	06-66 КТ	20.05.2008	81,000	12	11,50	1,00	0,3
000040685	Бирильно крановая машина на базе МТЗ-82 БМ 205 В К	57000	06-86 КТ	01.01.2022	81,000	12	11,50	1,00	0,3
000040695	Бурильнокрановая машина на базе МТЗ-82 БМ 205В КТ	57000	06-59 КТ	20.05.2008	78,000	12	11,50	1,00	0,3
000040726	Амкодор 25 на базе МТЗ-82 (Бурильно-крановая машин	57000	06-36 КТ	20.05.2008	148,000	12	11,50	1,00	1,7
000000102	Колёсный трактор Т-40М КТ 38 46	53001	38-46 КТ	01.01.2022	50,000	12	11,50	1,00	0,3
000000652	Гусеничный транспортер ГАЗ-34039-023 КТ 37 26	57000	37-26 КТ	10.12.2020	108,800	12	11,50	1,00	1,7
000000920	Колёсный трактор К-700 38-03КТ	53001	38-03 КТ	11.12.2020	220,000	12	11,50	1,00	2,3
000001012	Грузовой ГАЗ-66 БМ-302 Е719ЕР	52001	Е 719 ЕР	01.01.2016	155,000	12	33,00	1,00	5,0
000001084	Грузовой ГАЗ-6611БМ-302 Е724ЕР	52001	Е 724 ЕР	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,2
000001102	Грузовой ГАЗ-6631БМ-302 О 061УМ	52001	О061УМ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,2

000001103	Грузовой ГАЗ-6631 БКМ-302 О 290 УН	52001	О290УН	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000001225	Трактор-трелёвочный ТТ-4А 38-02 КТ	53001	38-02 КТ	30.11.2020	130,000	12	11,50	1,00	1,0
000001239	Колёсный трактор МТЗ-82 КТ 37 27	53001	37-27 КТ	10.12.2020	80,000	12	11,50	1,00	0,0
000044871	Бульдозер ДТ-75(68-98) КТ2872	57000	28-72 КТ 24	09.02.2021	90,000	12	11,50	1,00	1,0
000044872	Бульдозер ДТ-75(68-99) КТ2876	57000	28-76 КТ 24	09.02.2021	90,000	12	11,50	1,00	1,0
000045350	Трактор К-700 КТ2877	53001	28-77 КТ	01.01.2022	214,990	12	11,50	1,00	2,0
000045592	Гусеничный транспортер МТЛБ (ТТ 65-81) КТ2863	57000	28-63 КТ	23.03.2021	240,000	12	11,50	1,00	2,0
000046061	Трактор К-701 КТ2871	53001	28-71 КТ24	02.03.2021	215,000	12	11,50	1,00	2,0
000051409	Трактор Т-25 УУ 7094	57000	КС 4016	04.02.2021	25,000	12	11,50	1,00	0,0
000053061	Автогидроподъёмник АГП 18.04 на шасси ЗИЛ 433362	52001	В 601 НТ	01.01.2022	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000022842	ТРАКТОР МТЗ-82 №3350 КТ	53001	3350 КТ24	01.08.2008	78,000	12	11,50	1,00	0,0
000023820	Автогидроподъёмник ПСС-131.18Э(АГП-18.04) Г.№К147С	52001	К 147 СМ 24	01.06.2008	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000023850	Автомобиль ЗИЛ 431412 грузовой(бортовой) Г.№Н693СЕ	52001	Н 693 СЕ 24	01.07.2008	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000023880	УСТАНОВКА ППУА-1600 ШАССИ КРАЗ-65101 Г.№О803ЕР(240	52001	О 803 ЕР 24	01.07.2008	240,000	12	58,00	1,00	13,0
000051318	Трактор МТЗ-82 "Беларусь"	53001	01-22 ХР	01.01.2022	81,000	12	11,50	1,00	0,0
000053072	Автогидроподъёмник АГП-18.04 на шасси ЗИЛ-433362	52001	А 719 ТМ	01.07.2008	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000053248	Автогидроподъёмник на базе ГАЗ-3308 телескопически	52001	У 556 ТК	29.09.2008	116,000	12	26,00	1,00	3,0
000054655	Автогидроподъёмник ПСС-131.18Э на базе	52001	К 967 ХА	01.07.2008	128,000	12	26,00	1,00	3,0

000059712	ЗИЛ-433362	Бурильно-крановая машина БМ-205В на МТЗ-82.1 № 49-	53001	49-47 КТ		20.11.2020	78,000	12	11,50	1,00	0,3
000059713		Бурильно-крановая машина БМ-205В на МТЗ-82 (КТ 85-	53001	85-73КТ		01.01.2022	81,000	12	11,50	1,00	0,3
000059722		Бурильно-крановая машина БКМ-302Б на базе ГАЗ-66-3	52001	С152ВВ		13.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,3
000059968		Трактор ТТ-4 (КТ 49-53)	53001	49-53 КТ		17.11.2020	100,000	12	11,50	1,00	1,1
000060748		Трактор ДТ-75 (КТ 85-81)	53001	85-81КТ		19.11.2020	90,000	12	11,50	1,00	1,1
000060761		Трактор МТЗ-80 БМ-205Б (КТ 49-44)	53001	49-44 КТ		20.11.2020	81,600	12	11,50	1,00	0,3
000060878		Трактор К-701 (КТ 49-68)	53001	49-68 КТ		19.11.2020	300,000	12	11,50	1,00	3,1
000060883		Трактор Т-150 К (КТ 49-73)	53001	49-73 КТ		19.11.2020	238,470	12	11,50	1,00	2,1
000060884		Трактор К-700 А (КТ 49-69)	53001	49-69 КТ		19.11.2020	300,000	12	11,50	1,00	3,1
000060886		Трактор ДТ-75, БКГО (КТ 85-77)	53001	85-77КТ		01.01.2022	90,000	12	11,50	1,00	1,1
000060889		Трактор Т-40 АМ (КТ 85-74)	53001	85-74КТ		01.01.2022	50,300	12	11,50	1,00	0,3
000060916		Трактор ДТ-75 (КТ 49-56)	53001	49-56 КТ		01.01.2022	95,000	12	11,50	1,00	1,1
000006994		Буровая вышка(МРК-750) ЗИЛ-131 № М 163 ЕР	52001	М 163 ЕР 24 RUS		01.12.2015	150,000	12	26,00	1,00	3,1
106068719-00		Машина бурильно-крановая с бурами ГОС № С669 ЕР124	52001	С 669 ЕР		29.01.2021	230,000	12	58,00	1,00	13,1
106068743-00		Машина бурильно-крановая с двумя бурами	52001	С 518 ЕР		01.01.2016	230,000	12	58,00	1,00	13,1
000105463		Бурокрановая машина БКМ-317-01 рег.зн.С 493 ЕР	52001	С 493 ЕР		01.01.2016	117,000	12	26,00	1,00	3,1
106069150-00		Кран автомобильный КС-55713-5К на шасси КАМАЗ 4311	52001	С 513 ЕР 24		01.01.2016	224,400	12	58,00	1,00	13,1

~106069191-00	Машина бурильно-крановая (БКМ-317-01) 48101В (4810)	52001	С 330 EP	01.12.2015	117,000	12	26,00	1,00	3,0
~106069860-00	Погрузчик с бортовым поворотом MUSTANG 2700V	57000	69 18 КУ	01.01.2013	85,700	12	11,50	1,00	0,3
~106069871-00	Экскаватор R170W-9S Hyundai	57000	69 17 КУ	01.01.2013	118,000	12	11,50	1,00	1,3
~106069873-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01 рег.зн.Х931КН	52001	Х 931 КН	01.12.2015	117,000	12	26,00	1,00	3,0
~106069874-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01 рег.зн.Х914КН	52001	Х914КН	21.01.2022	117,000	12	26,00	1,00	3,0
~106069875-00	Машина бурильно-крановая БКМ-515А на полноприводно	52001	Х 988 КН	01.01.2016	230,000	12	58,00	1,00	13,0
~106069880-00	БКМ-317А-01 диз. Машина бурильно-крановая	52001	Х 853 КН	01.02.2013	117,000	12	26,00	1,00	3,0
~106069876-00	Автокран КС-45/17-1 на шас. УРАЛ-4320 В 168 КТ 124	52001	В 168 КТ 24	01.12.2015	230,000	12	58,00	1,00	13,0
~106069961-00	Машина бурильно-крановая БКМ-515А на полноприводно	52001	Х 870 КН	01.01.2016	230,000	12	58,00	1,00	13,0
~106070012-00	Кран-манипулятор автомобильный 4832К1	52001	С 127 КХ 124	01.04.2013	224,400	12	58,00	1,00	13,0
~106070014-00	Автогидроподъемник АГП-18Т на базе ГАЗ 3309	52001	С 847 КХ 124	01.12.2015	119,000	12	26,00	1,00	3,0
~106070015-00	Автогидроподъемник АГП-18Т на базе ГАЗ 3309	52001	С 979 КХ 124	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,0
~106070031-00	Подъемник с рабочей платформой ПСС-131.17Э/ГАЗ-3309	52001	С 994 КХ 124	01.06.2013	119,000	12	26,00	1,00	3,0
~106070032-00	Подъемник с рабочей платформой ПСС-131.17Э/ГАЗ-3309	52001	М 055 ММ 124	01.12.2015	119,000	12	26,00	1,00	3,0
~106070198-00	Автопогрузчик ТСМ FD50Т9	57000	4862 МВ	01.01.2014	88,000	12	11,50	1,00	1,0

106070211-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01	52001	Р330РА124	20.02.2021	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070212-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01	52001	К717РА124	15.01.2021	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070213-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01	52001	X 138 АХ 96	01.01.2014	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070240-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01 ГОС № А571 МС	52001	С 437 РА	03.03.2021	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070241-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01 рег.зн.А490МС	52001	А 490 МС 196	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070242-00	Машина бурильно-крановая БКМ-317А-01	52001	А 539 МС 196	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070244-00	Автокран КС35714К-2 №0391 с гуськом	52001	Т 993 МВ 124	01.01.2022	224,000	12	58,00	1,00	12,0
106070245-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01	52001	А 540 МС 196	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070246-00	Автокран КС35714К-2 №0398 с гуськом	52001	А 170 МР 124	01.01.2014	225,000	12	58,00	1,00	13,0
106070261-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01	52001	А 542 МС 196	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070271-00	Бурильно-крановая машина БКМ-515А	52001	К761РА96	15.01.2021	240,000	12	58,00	1,00	13,0
106070275-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01	52001	А 541 МС 196	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,0
106070309-00	Бурильно-крановая машина БКМ-515А	52001	К759РА124	15.01.2021	240,000	12	58,00	1,00	13,0
106070310-00	Автокран КС35714К-2 №400 с гуськом	52001	О 180 МЕ 124	01.01.2016	225,000	12	58,00	1,00	13,0
106070311-00	Автокран КС35714К-2 №0401 с гуськом	52001	Р 965 МК 124	01.01.2016	225,000	12	58,00	1,00	13,0
106070312-00	Автокран КС35714К-2 Т330МН № 0397 с гуськом	52001	Т 330 МН	29.01.2021	225,000	12	58,00	1,00	13,0
106070313-00	Автокран КС-35714К-2 на базе КАМАЗ 43118 рег.зн.	52001	Т 001 МК 124	01.11.2015	225,000	12	58,00	1,00	13,0

106070314-00	Электропогрузчик HELI CPD20FJ	57000	6462 MB 24	01.04.2014	10,900	12	11,50	1,00	0,
106070320-00	Подъемник автомобильный телескопический ПСС- 131.18Э	52001	T 498 MP 124	01.05.2014	119,000	12	26,00	1,00	3,
106070326-00	Подъемник автомобильный телескопический ПСС- 131.18Э	52001	T 630 MK 124	01.11.2015	119,000	12	26,00	1,00	3,
106070332-00	Автоподъемник ПСС- 131.18Э на базе ГАЗ- 33086	52001	O 338 ME 124	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,
106070333-00	Подъемник автомобильный телескопический ПСС- 131.18Э	52001	A 386 MC 124	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,
106070844-00	Экскаватор HI IS 28	57000	5499 XE	09.09.2015	28,000	12	11,50	1,00	0,
106070849-00	Самоходная лесная машина MM 180B №3MFVB3CE00020/027	57000	24 XE 1845	22.04.2015	200,000	12	11,50	1,00	2,
106070860-00	Трактор МТЗ-82 XE 1846 24	57000	24 XE 1846	22.04.2015	78,000	12	11,50	1,00	0,
106070863-00	Трактор с бульдозерным оборудованием Б10М.0101-ЕЛ	57000	24 XE 1844	22.04.2015	179,990	12	11,50	1,00	2,
106071703-00	Экскаватор ЭТЦ-2086	57000	7552 XX 24	18.10.2018	78,040	12	11,50	1,00	0,
106071704-00	Автокран Иवानец КС- 45717-1 на базе Урал 4320-41	52001	X 606 PA 124	01.02.2021	240,000	12	58,00	1,00	13,
106071705-00	Машина бурильно- крановая БKM-317-01 (48101-0000010)	52001	A 217 HH 124	01.01.2020	117,100	12	26,00	1,00	3,
106071706-00	Машина бурильно- крановая БKM-317-01 (48101-0000010)	52001	B 838 HH 124	11.02.2021	117,000	12	26,00	1,00	3,
106071707-00	Машина бурильно- крановая БKM-317-01 (48101-0000010)	52001	M 429 HH 124	14.11.2016	117,100	12	26,00	1,00	3,



-106071708-00	Машина бурильно-крановая БКМ-317-01 (48101-00000010)	52001	M 355 НН 124	11.11.2016	117,000	12	26,00	1,00	3,1
-106071709-00	Машина бурильно-крановая БКМ-317-01 (48101-00000010)	52001	M 452 НН 124	16.02.2021	117,000	12	26,00	1,00	3,1
-106072693-00	Машина бурильная 637110 (КАМАЗ-4326)	52001	E207PB	20.11.2020	225,000	12	58,00	1,00	13,1
-106072694-00	Кран автомобильный КС-45717-1	52001	A 506 МР124	18.05.2017	240,000	12	58,00	1,00	13,1
-106073230-00	Автокран КС-45734 на автомобильном шасси высокой	52001	P 210 НТ 124	26.12.2020	300,000	12	85,00	1,00	25,1
-106073242-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повывы	52001	X 527 НР	13.12.2017	134,900	12	26,00	1,00	3,1
-106073243-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повывы	52001	E 886 НТ	19.12.2017	134,900	12	26,00	1,00	3,1
-106073244-00	Бурильно-крановая машина БМ-205Д с отвалом на базе	57000	2961 ХХ 24	01.01.2022	81,000	12	11,50	1,00	0,1
-106073245-00	Бурильно-крановая машина БМ-205Д с отвалом на базе	57000	2552 ХХ 24	02.03.2021	81,010	12	11,50	1,00	0,1
-106073246-00	Бурильно-крановая машина БМ-205Д с отвалом на базе	57000	2551 ХХ 24	02.04.2021	81,010	12	11,50	1,00	0,1
-106073670-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повывы	52001	P 952 НТ 124	28.12.2017	134,900	12	26,00	1,00	3,1
-106073671-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повывы	52001	X 925 НР 124	23.01.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,1
-106073672-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повывы	52001	P 964 НТ 124	28.12.2017	134,900	12	26,00	1,00	3,1
-106073673-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повывы	52001	M 270 НХ 124	06.02.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,1

106073674-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повы	52001	О 429 НТ 124	13.02.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,3
106073675-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повы	52001	М 191 НС 124	20.02.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,3
106073676-00	Бурильно-крановая машина БКМ-317А-02 на шасси повы	52001	Х 299 НС	14.01.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,3
106073677-00	Многофункциональный кран-манипулятор МКМ-200 на	52001	Р 933 НТ 124	28.12.2017	280,000	12	85,00	1,00	23,3
106073678-00	Колесный экскаватор TVEX-140 W с доп.оборудованием	57000	9513 ХХ 24	14.02.2018	122,000	12	11,50	1,00	1,3
106074176-00	Автогидроподъемник ВИПО-18-01 на шасси ГАЗ-33088	52001	О 266 НХ 124	22.02.2018	135,000	12	26,00	1,00	3,3
106074177-00	Автогидроподъемник ВИПО-18-01 на шасси ГАЗ-33088	52001	М 745 НХ 124	26.02.2018	135,000	12	26,00	1,00	3,3
106074813-00	Автокран Иवानовец КС-45717-1Р грузоподъемностью 25	52001	Е 240 ОА 124	16.07.2018	240,000	12	58,00	1,00	13,3
106074978-00	Экскаватор JCB 3СХ SUPER ECO	57000	7764 ХС 24	20.08.2018	92,010	12	11,50	1,00	1,3
106074979-00	Экскаватор JCB 3СХ SUPER ECO	57000	7763 ХС 24	20.08.2018	92,010	12	11,50	1,00	1,3
106082698-00	Автогидроподъемник КАМАЗ-42502-3066 ПСС-141.29Э	52001	Н413РН124	28.10.2021	277,400	12	85,00	1,00	23,3
106082745-00	Кран автомобильный КС-45734 (с использованием каби	52001	О732РН124	19.11.2021	292,300	12	85,00	1,00	24,3
106083122-00	Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э ГАЗ-С42А43	52001	Т317РТ124	18.11.2022	148,900	12	26,00	1,00	3,3
106083123-00	Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э ГАЗ-С42А43	52001	Е926РУ124	16.11.2022	148,900	12	26,00	1,00	3,3
106083142-00	Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э ГАЗ-С42А43	52001	Р372РХ124	18.11.2022	148,900	12	26,00	1,00	3,3

106083143-00	Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э ГАЗ-С42А43	52001	E717ТА124	17.11.2022	148,900	12	26,00	1,00	3,3
106087746-00	Автогидроподъемник ПСС-141.29Э КАМАЗ-43118	52001	A406TB124	30.12.2022	300,500	12	85,00	1,00	25,3
106087751-00	Машина бурильно-крановая БКМ-534-03	57000	7763KK42	06.12.2022	130,000	12	25,00	1,00	3,2
000007104	Автомобиль ГАЗ-53А Цистерна № М 173 ЕР	52001	M 173 EP 24 RUS	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,9
000007606	Автомобиль ГАЗ-3102 легковой N M002 HM	51004	M 002 HM 24 RUS	01.12.2015	130,600	12	14,50	1,00	1,3
000007607	Автомобиль УАЗ-315192 легковой №В 830 НМ	51004	B 830 HM 24 RUS	01.12.2015	85,000	12	5,00	1,00	0,4
000007610	Автобус ПАЗ-32053S № С 443 ОВ	54000	C 443 OB 24 RUS	01.01.2016	130,000	12	25,00	1,00	3,2
000007615	Автомобиль ГАЗ-3102 легковой № В 040 ЕС	51004	B 040 EC 24 RU	01.12.2015	150,000	12	14,50	1,00	2,1
000007630	Автомобиль МАЗ-642505230 седельный тягач№ О 007 СХ	52001	O 007 CX 24 RUS	01.11.2015	317,000	12	85,00	1,00	26,3
000007638	Автомобиль УАЗ-31519 легковой N M870HT	51004	M 870 HT 24 RUS	01.12.2015	84,000	12	5,00	1,00	0,4
000007645	Автомобиль ГАЗ-2217 №M840HT	54000	M 840 HT 24 RUS	01.01.2021	98,200	12	25,00	1,00	2,4
000007655	Автомобиль ГАЗ-3302 бортовой N M883 HT	52001	M 883 HT 24 RU	01.12.2015	98,200	12	15,00	1,00	1,7
000007665	Автомобиль ГАЗ-3302 N H719 PB	52001	H 719 PB 24 RU	01.01.2021	98,200	12	15,00	1,00	1,4
000007676	Автомобиль КАМАЗ-5410 седельный тягач № Т 552 ЕА	52001	T 552 EA 24 RUS	01.11.2015	210,000	12	58,00	1,00	12,1
000007690	Автомобиль ТАЙОТА САМРУ №Е333СТ	51004	E 333 CT 24 RUS	01.05.2008	167,000	12	29,00	1,00	13,5
000007698	Автомобиль МАЗ-53366 бортовой N T560EA	52001	T 560 EA 24 RUS	01.12.2015	240,000	12	58,00	1,00	5,9
000007700	Автомобиль УРАЛ-5557-10 самосвал N T555EA	52001	T 555 EA 24 RUS	01.12.2015	180,000	12	33,00	1,00	5,9

000007701	Автомобиль УРАЛ-555710 самосвал N T556EA	52001	T 556 EA 24 RUS	01.12.2015	180,000	12	33,00	1,00	5,00
000007705	Автомобиль КАМАЗ-53212 бортовой N T553EA	52001	T 553 EA 24 RUS	01.12.2015	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000007706	Автомобиль УАЗ-3962 фургон № M 166 EP	54000	M 166 EP 24 RUS	01.01.2016	92,000	12	25,00	1,00	2,00
000007723	Автомобиль ГАЗ-330210 бортовой N K657BE	52001	K 657 BE 24 RUS	01.12.2015	100,000	12	15,00	1,00	1,00
000007724	Автомобиль УАЗ-31514012 легковой N O 573 AE	51004	O 573 AE	01.12.2015	75,000	12	5,00	1,00	0,00
000023810	Автомобиль ГАЗ-3110 легковой Г.№T278HY	51004	T 278 HY 24	01.01.2011	130,600	12	14,50	1,00	1,00
000023818	Автокран КС-35719-5-02 (на шасси МАЗ-533702-240),	52001	X 746 PY 24	30.04.2008	216,000	12	58,00	1,00	12,00
000023827	Автомобиль Тойота КАМРИ JTNBE40K80 Гос.№ В 063 TC	51004	B063TC	01.07.2008	167,000	12	29,00	1,00	0,00
000023830	Экскаватор ЭО 2621 на базе МТЗ-82(трактора Беларус	57000	33-44 КТ	29.07.2008	78,000	12	11,50	1,00	0,00
000023851	Автомобиль КРАЗ 255Л Лесовоз Г.№ В136СУ24	52001	B 136 СУ 24	01.12.2015	260,000	12	85,00	1,00	22,00
000023854	Автомобиль МАЗ-64221031 грузовой (седельный тягач)	52001	O 532 TP 24	01.01.2016	425,000	12	85,00	1,00	36,00
000023855	Автомобиль ГАЗ-66 грузовой (специальный) Г.№ O533	52001	O 533 TP 24	27.02.2021	120,000	12	26,00	1,00	3,00
000023862	Автомобиль МАЗ-5551 грузовой (самосвал) Г.№E501TP2	52001	E 501 TP 24	04.12.2020	180,000	12	33,00	1,00	5,00
000023873	Автомобиль МАЗ-54329 грузовой(тягач)	52001	T 955 BO 24	01.07.2008	240,000	12	58,00	1,00	13,00
000023878	Автомобиль ГАЗ-330210 грузовой (бортовой) Г.№X787E	52001	X 787 EA 24	01.07.2008	100,000	12	15,00	1,00	1,00

Идентификационный номер	Автомобиль КИА МАДЖЕНТИС (GD) (г.н.К 766 РУ)	51004	К 766 РУ	01.04.2008	168,000	12	29,00	1,00
000024230	Автомобиль КИА МАДЖЕНТИС (GD) (г.н.К 766 РУ)	51004	К 766 РУ	01.04.2008	168,000	12	29,00	1,00
000024258	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 100	51004	X 343 HT	01.01.2022	233,000	12	51,00	1,00
000024259	Автобус ГАЗ-2217	51004	У 809 HT	01.01.2011	98,200	12	5,00	1,00
000024260	Автомобиль ГАЗ-3102	51004	Н 055 PB	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00
000024266	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER	51004	Е 348 XP	01.04.2008	231,000	12	51,00	1,00
000024273	Автомобиль TOYOTA CAMRY	51004	Т 025 НК	01.04.2008	183,000	12	29,00	1,00
000024498	Автомобиль ГАЗ 2217	51004	В 593 СВ	01.01.2022	98,000	12	5,00	1,00
000024529	Автомобиль Тойота Ленд Крузер 100	51004	О 667 ОО	01.04.2008	238,000	12	51,00	1,00
000024561	Автомобиль ГАЗ 3102	51004	М 076 СК	01.01.2022	131,000	12	14,50	1,00
000024562	Автомобиль ГАЗ 3102	51004	М 078 СК	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00
000024837	Автомобиль ГАЗ 3102 гос.№ Е 265 СУ	51004	Е 265 СУ	01.12.2015	130,000	12	14,50	1,00
000024838	Автомобиль ГАЗ 3102	51004	Е 266 СУ	02.04.2008	130,000	12	14,50	1,00
000024894	Автомобиль ГАЗ 27057	52001	О 504 TP	03.04.2008	140,000	12	26,00	1,00
000025273	Автомобиль KIA Magentis	51004	О 536 TP	01.04.2008	145,000	12	14,50	1,00
000025798	Автомобиль ГАЗ-270570-000038 Газель	52001	О 549 ОН	01.01.2011	98,200	12	15,00	1,00
000025903	ГАЗ-311050-0000120	51004	У 530 PE	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00
000026071	Автомобиль ГАЗ-310200-0000121	51004	М 822 PT	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00
000026073	Автомобиль ГАЗ-310200-0000121 (М 821 PT)	51004	М 821 PT	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00
000026074	Автомобиль ГАЗ-310200 Гос № М 820 PT	51004	М 820 PT	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00
000026075	Автомобиль ГАЗ-310200-0000121	51004	М 824 PT	01.01.2022	131,000	12	14,50	1,00
000030537	УАЗ-31514 ГОС.№ Р 282 ЕМ /ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ/	51004	Р 282 ЕМ	03.03.2021	76,000	12	5,00	1,00
000030543	КАМАЗ-5410 ГОС.№ Р 861 ЕР /ЛЯГАЧ/	52001	Р 861 ЕР 24	29.01.2021	210,000	12	58,00	1,00

7000030544	КАМАЗ-5320 ГОС.№ Н 570 ВЕ /БОРТОВОЙ/	52001	Н 570 ВУ 24	30.01.2021	210,000	12	58,00	1,00	12
7000030552	ГАЗ-32213 ГОС.№ Х 310 КЕ /АВТОБУС/	54000	Х 310 КЕ	19.02.2021	98,000	12	25,00	1,00	2
7000030568	УАЗ-31512 ГОС.№ Р-985 ЕР /ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ/	51004	Р 985 ЕР	05.03.2021	90,000	12	5,00	1,00	0
7000030572	МАЗ-5551 ГОС.№ В 776 ЕК /САМОСВАЛ/	52001	В 776 ЕК	03.03.2021	180,000	12	33,00	1,00	5
7000030612	ПАЗ-3205 ГОС.№ Н 390 ВУ /АВТОБУС/	54000	Н 390 ВУ	04.12.2020	120,000	12	25,00	1,00	3
7000030617	ЛАЗ-42021 ГОС.№ Н 403 ВУ /АВТОБУС/	54000	Н 403 ВУ	03.03.2021	210,000	12	44,00	1,00	9
7000030668	МАЗ-64229 ГОС.№ В 621 НА ЛЯГАЧ/	52001	В 621 НА 24	03.03.2021	330,000	12	85,00	1,00	28
7000030670	УАЗ-31514 ГОС.№ В 623 НА /ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ/	51004	В 623 НА	03.03.2021	75,000	12	5,00	1,00	0
7000030671	ГАЗ-СА3-3507 ГОС.№ В 624 НА /САМОСВАЛ/	52001	В 624 НА	29.01.2021	115,000	12	26,00	1,00	2
7000031363	ГАЗ-3102 ГОС.№ О 008 НР /СЛУЖЕБНЫЙ/	51004	О 008 НР	01.01.2022	131,000	12	14,50	1,00	1
7000031433	ГАЗ-3102 ГОС.№ А 800 НУ /СЛУЖЕБНЫЙ/	51004	А 800 НУ	29.01.2021	132,000	12	14,50	1,00	1
7000031471	УАЗ-3909 ГОС.№ Р 175 ОР /СЛУЖЕБНЫЙ/	52001	Р 175 ОР	05.03.2021	76,000	12	15,00	1,00	1
7000031540	ГАЗ 3102 ГОС.№ Т 280 ОУ /СЛУЖЕБНЫЙ/	51004	Т 280 ОУ	01.01.2022	130,000	12	14,50	1,00	1
7000031610	ТОЙОТА САМРУ JTNBE 40K60	51004	О 909 СМ	01.09.2008	167,000	12	29,00	1,00	
7000031629	УАЗ-315195 ГОС № С 552 СХ	51004	С 552 СХ	29.01.2021	128,000	12	14,50	1,00	1
7000031630	ГАЗ-3102 ГОС № С 507 СХ	51004	С 507 СХ	04.12.2020	130,000	12	14,50	1,00	1
7000031666	ГАЗ 2705 гос.№ Х410ТВ технологическая	52001	Х 410 ТВ	05.03.2021	140,000	12	26,00	1,00	3
7000031823	Автомобиль КАМАЗ-5320 бортовой Т 146 МТ	52001	Т 146 МТ 24	01.12.2015	210,000	12	58,00	1,00	12

000031824	Автомобиль МАЗ-5551 О 885 КХ	52001	О 885 КХ	01.12.2015	180,000	12	33,00	1,00	5,0
000031840	Автомобиль УРАЛ-4320 тягач Р 325 НМ	52001	Р 325 НМ 24	01.01.2016	210,000	12	58,00	1,00	12,0
000031843	Автомобиль ГАЗ-53Б самосвал О 752 МЕ	52001	М539ОУ124	10.11.2020	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000033727	Автомобиль ГАЗ-53Б самосвал Р 418 НМ	52001	Р 418 НМ	01.07.2008	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000035651	Автомобиль ГАЗ СА3 3507 самосвал Е 675 ВУ	52001	Е675ВУ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000036461	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-31512 г.№ К	51004	К 810 АК	01.12.2015	92,000	12	5,00	1,00	0,0
000037626	Автомобиль ГАЗ-330210 "Газель" О 030 ВЕ	52001	О030ВЕ	01.01.2016	90,000	12	15,00	1,00	1,0
000038621	Автомобиль ГАЗ-СА3 самосвал В906РА	52001	В 906 РА	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000040518	Автомобиль ГАЗ - 3110 С 021 МР	51004	С021МР	01.01.2016	130,600	12	14,50	1,00	1,0
000040530	Лыжно-гусеничная машина - Снегоход "Буран" КТ 06-7	56700	06-75 КТ	10.03.2021	34,000	12	6,00	1,00	0,0
000040531	Лыжно-гусеничная машина - Снегоход "Буран" КТ 06-7	56700	06-73 КТ	20.05.2008	34,000	12	6,00	1,00	0,0
000040687	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ 390902 С 89	52001	С 895 НС	01.01.2016	74,000	12	15,00	1,00	1,0
000040698	Автомобиль ГАЗ-31100 С 111 НУ	51004	С 111НУ	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00	1,0
000040765	Автомобиль ГАЗ 3102 Т 909 РА	51004	Т 909 РА	01.01.2016	130,600	12	14,50	1,00	1,0
000040820	Автомобиль ТΟΥТА КАМРИ К 777 СК	51004	К 777 СК	03.07.2008	152,000	12	29,00	1,00	1,0
000040856	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-31514 М 663	51004	М 663 СН	01.01.2016	76,000	12	5,00	1,00	0,0

000040890	Автомобиль ГАЗ-221700 "Соболь" У 327 СХ	54000	У 327 СХ	01.01.2016	140,000	12	25,00	1,00	3,00
000046244	Автомобиль УРАЛ-4320 У 654 КР	52001	У654КР	11.09.2008	240,000	12	58,00	1,00	13,00
000046248	Автомобиль УРАЛ-4320 Т 578 НВ	52001	Т 578 НВ	01.01.2016	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000046262	Автомобиль ГАЗ-3511 М 296 СУ	52001	М296СУ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000046265	Автомобиль МАЗ-53366 Х 471 СО	52001	Х 471 СО 24	01.01.2022	240,000	12	58,00	1,00	13,00
000046275	Автомобиль УРАЛ-4320 А 470 НО	52001	Т 599 НВ 124	01.01.2016	240,000	12	58,00	1,00	13,00
000046283	Автомобиль УАЗ-2206904 грузо-пассажирский 8 мест	52001	К 809 АК	01.12.2015	84,000	12	15,00	1,00	1,00
000046290	Автомобиль ВАЗ 21093 Н 460 МЕ	51004	Т 566 НВ 124	01.01.2016	70,000	12	5,00	1,00	0,00
000046293	Автомобиль ЗИЛ-5301АО У 334 ММ	52001	Т 570 НВ 124	01.01.2016	104,000	12	26,00	1,00	2,00
000046515	Подъемник автомобильный ВС-22.04 У427 ММ	52001	У427ММ	01.01.2016	150,000	12	26,00	1,00	3,00
000046545	Автомобиль ВАЗ-21099 У 699 ММ	51004	У699ММ	01.01.2016	78,000	12	5,00	1,00	0,00
000046807	ГАЗ-3221 К 867 ОХ	54000	К867ОХ	01.01.2016	98,000	12	25,00	1,00	2,00
000046885	Автомобиль ГАЗ-311050-000120 Е 399 РО	51004	Е399РО	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00	1,00
000046902	Автомобиль ТОУОТА САМРУ У 002 КХ	51004	У002КХ	01.05.2008	152,000	12	29,00	1,00	3,00
000046943	Катер на воздушной подушке проекта А5"ХИВУС-6" 00	42300	РКЮ 1826	01.01.2022	73,000	12	12,50	1,00	12,00
000046961	Подъемник с рабочей платформой АТП-17 м	52001	Е178ТС	01.01.2022	116,200	12	26,00	1,00	3,00
000054538	Автомобиль, КАМАЗ-5410 /сидельный тягач/	52001	К 675 ХА 24	01.07.2008	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000054541	Автомобиль УАЗ-3962	51004	Р 794 СС	01.08.2008	84,000	12	5,00	1,00	0,00
000054547	Автомобиль, МАЗ-5337 (грузовой бортовой)	52001	Х 084 МТ 24	01.11.2008	180,000	12	33,00	1,00	5,00
000054555	Автомобиль, УАЗ-3303	52001	А 204 ХР	15.10.2008	90,000	12	15,00	1,00	1,00



000054562	Автомобиль, МАЗ-64221 /супер-фургон/	52001	В 290 РУ 24	01.01.2016	320,000	12	85,00	1,00	27,2
000054563	Автомобиль, ЗИЛ-433360(грузовой бортовой)	52001	О 840 ЕР	01.08.2008	150,000	12	26,00	1,00	3,1
000054585	Автомобиль, УРАЛ-4320 /бензовоз/	52001	М 923 ХА 24	01.08.2008	210,000	12	58,00	1,00	12,1
000054601	Автомобиль грузовой, ГАЗ-330210	52001	Т169УН	01.09.2008	100,000	12	15,00	1,00	1,1
000054617	Автомобиль УАЗ 33151410 Е 725 ВР	51004	Е 725 ВР	01.12.2015	76,000	12	5,00	1,00	0,1
000054648	Автомобиль TOYOTA RAV4 легковой (М 328 КК)	51004	М 328 КК	01.07.2008	150,000	12	14,50	1,00	
000054649	Автомобиль ГАЗ-310200	51004	М 753 РТ	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00	1,1
000054650	Автомобиль УАЗ-22069.04	54000	М 752 РТ	01.07.2008	84,000	12	25,00	1,00	2,1
000060797	Автомобиль КАМАЗ-5511 самосвал N С 375 ME	52001	С 375 ME 24	01.01.2016	210,000	12	58,00	1,00	12,1
000060806	Автомобиль ГАЗ-2705 (H263CE)	52001	H263CE	01.01.2016	140,100	12	26,00	1,00	3,1
000060810	Вездеход ВПЛ-149 (КТ 49 66)	53001	49-66КТ	01.01.2022	81,600	12	11,50	1,00	0,1
000060813	Автомобиль Volkswagen Passat(P005CM)	51004	P 005 CM	05.08.2008	150,000	12	14,50	1,00	
000060820	Автомобиль МАЗ-5551 самосвал N Н 317 ОА	52001	Н 317 ОА 24	01.01.2016	180,000	12	33,00	1,00	5,1
000060831	Автомобиль ГАЗ-3307 (O254УН)	52001	O254УН	07.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,1
000060837	Автомобиль ГАЗ-310200-0000121 (Т737НН)	51004	Т 737НН	01.01.2016	130,600	12	14,50	1,00	1,1
000060843	Автомобиль ГАЗЕЛЬ-330210 N P 575 ЕТ	52001	P575ЕТ	01.01.2016	100,000	12	15,00	1,00	1,1
000060847	Автомобиль "Камаз-5410" тягач N Т 367 AP	52001	Т 367 AP 24	01.01.2016	210,000	12	58,00	1,00	12,1
000060857	Автомобиль ГАЗ-32213 (С806OE)	54000	С806OE	01.01.2022	98,000	12	25,00	1,00	2,1
000060859	Автомобиль ГАЗ-31105	51004	С808OE	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00	1,1

000060892	(С8080Е) Автомобиль ЗИЛ 131 N C 603 OH	52001	C603OH	01.01.2016	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000060895	Автомобиль ГАЗ-3307 N C 807 OB	52001	C807OB	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000060907	Автомобиль УАЗ-3962-015 N K 609 BU	52001	K609BU	01.01.2016	76,000	12	15,00	1,00	1,0
000060912	Топливозаправ.3616 Г Н/Б ГАЗ-3307 N C 359 ET	52001	C359ET	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000060924	Автомобиль КАМАЗ-5320 E 387 HT	52001	E 387 HT 24	19.01.2016	220,000	12	58,00	1,00	12,0
000082420	А/машина ЗИЛ 131НА р.зн. Н 494ЕТ	52001	Н 494 ЕТ	01.01.2016	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000082425	А/машина ЗИЛ 131 лесовоз р.зн. С 611 OE	52001	С 611 OE 24	01.11.2015	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000082433	А/машина ГАЗ 53а цистерна р.зн. О 177 УН	52001	О 177 УН	01.11.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000082459	А/машина ЗИЛ 431412 р.зн. Е 316 HO	52001	Е 316 HO	01.11.2015	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000082468	А/машина МА3 5337 р.зн. К 381 СТ	52001	К 381 СТ 24	01.11.2015	180,000	12	33,00	1,00	5,0
000082487	А/машина ГАЗ 33021"Газель"3-х местная р.зн.Е 451 O	52001	Е 451 OO	01.11.2015	100,000	12	15,00	1,00	1,0
000082490	А/машина ГАЗ 2705"Газель" фургон р.зн. В 119 KH	52001	В 119 KH	01.11.2015	96,000	12	15,00	1,00	1,0
000082503	А/машина ГАЗ 3102 рег.зн. К 133 НУ	51004	К 133 НУ	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00	1,0
000082511	Автомашина ВАЗ-2106 р.зн. К 307 CE	51004	К 307 CE	01.01.2022	74,500	12	5,00	1,00	0,0
000082515	Автомашина ВАЗ-2106 р.зн. К 545 CE	51004	К 545 CE	01.01.2022	74,500	12	5,00	1,00	0,0
000082516	Автомашина "HYUNDAI Tucson U535264" рег.зн. Т 707	51004	Т 707 РО	03.06.2008	141,000	12	14,50	1,00	1,0
000082517	Автомашина ГАЗ-3102-751 рег.зн. Н 844 СУ	51004	Н 844 СУ	01.12.2015	130,000	12	14,50	1,00	1,0

000082718	А/машинa ГАЗ СА3 3511-66 р.зн. С 620 OE	52001	С 620 OE	01.11.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000082725	Автобус ПА3 3205 28 мест р.зн. О 066 УМ	54000	О 066 УМ	01.01.2016	120,000	12	25,00	1,00	3,00
000104518	Автомобиль УАЗ-330944 О139УН	52001	О 139 УН	01.01.2016	107,000	12	26,00	1,00	2,00
000104891	Экскaватор цепной ЭЦУ-150 на базе МТЗ-82 трактора	57000	95-98 КС	01.03.2011	78,000	12	11,50	1,00	0,00
000105046	АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК УРАЛ-4320	52001	А 900 ХУ 24	26.03.2009	230,000	12	58,00	1,00	13,00
000105538	Автомобиль TOYOTA LAND CRUZER 200 0068600	51004	О 686 ОО24	01.01.2022	279,000	12	102,00	1,00	
000105539	Автомобиль Chevrolet X 075 TE	51004	X 075 TE24	01.01.2022	295,000	12	102,00	1,00	
000007691	Автомобиль ЗИЛ- ММЗ-4502 самосвал N T573EA	52001	T 573 EA 24 RUS	01.12.2015	150,000	12	26,00	1,00	3,00
000007717	Автомобиль КАМАЗ-55102самосвал N T554EA	52001	T 554 EA 24 RUS	01.12.2015	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000030559	ГАЗ-3307 ГОС.№ В 772 ЕК /АВТОПОДЪЕМНИК/	52001	В 772 ЕК	09.03.2021	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000031839	Автомобиль КАМАЗ-4310 бортовой X 499 AP	52001	X 499 AP	01.01.2016	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000031844	Автомобиль КАМАЗ-5410 тягач У 424 BA	52001	У 424 BA 24	01.12.2015	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000031846	Автомобиль КАМАЗ-5410 тягач X 479 AP	52001	X 479 AP 24	01.01.2016	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000038811	Автомобиль СА3-3507 самосвал О 179 НУ	52001	О 179 НУ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000039646	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ 31514 X 252	51004	X 252 BK	01.01.2016	100,000	12	5,00	1,00	0,00
000046260	Автомобиль Камаз-55111 О472УР	52001	О 472 УР	01.01.2016	150,000	12	26,00	1,00	3,00
000046269	Автомобиль УРАЛ-4320 А 729 KB	52001	А 729 KB 24	01.12.2015	240,000	12	58,00	1,00	13,00

000054606	Автомобиль ЗИЛ-130(грузовой,бортовой)	52001	У 390 EX	01.01.2022	150,000	12	26,00	1,00	3
000060807	Автомобиль ГАЗ-САЗ 3507 самосвал N С 376 ME	52001	С376ME	16.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2
000082488	А/машина УАЗ 2206 р.зн. В 116 ЕУ	54000	В 116 ЕУ	01.01.2016	76,000	12	25,00	1,00	1
000030399	ЛОДКА "ОБЬ"	42500	РКЧ 0078	01.01.2013	30,000	12	12,50	1,00	0
000030400	ЛОДКА "ОБЬ"	42500	РКЧ 0080	01.02.2012	30,000	12	12,50	1,00	0
000030401	ЛОДКА "ОБЬ"	42500	РКЧ 0081	01.01.2013	8,000	12	12,50	1,00	0
000082412	А/машина ГАЗ 66 р.зн. Р 241 ОВ	52001	Р 241 ОВ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2
000082416	А/машина ГАЗ 6611 р.зн. Т 359 НН	52001	Т 359 НН	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3
000082418	А/машина ГАЗ 6611 р.зн. Т 355 НН	52001	Т 355 НН	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3
000082423	А/машина ЛПС 6 на базе ГАЗ 66 р.зн. С 617 ОЕ	52001	С 617 ОЕ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2
000082427	А/машина ГАЗ 66-01 р.зн. С 612 ОЕ	52001	С 612 ОЕ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2
000082428	А/машина БМП 66 на базе ГАЗ 66 р.зн. С 614 ОЕ	52001	С 614 ОЕ	01.12.2015	120,000	12	26,00	1,00	3
000082432	А/машина ЗИЛ 131 р.зн. С 312 МА	52001	С 312 МА	01.11.2015	150,000	12	26,00	1,00	3
000082437	Автопогрузчик на ГАЗ 51 р.зн.53-71 КТ	57000	5371 КТ	16.12.2008	75,000	12	11,50	1,00	0
000082440	А/машина УАЗ 31512 р.зн. Т 351 НН	51004	Т 351 НН	01.12.2015	90,000	12	5,00	1,00	0
000082452	А/машина ГАЗ 66 ЭТЛ-10 "Лаборатория" р.зн. В 159 Т	52001	В 159 ТВ	01.11.2015	130,000	12	26,00	1,00	3
000082457	А/машина ГАЗ 66 р.зн. У 972 УЕ	52001	У 972 УЕ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2
000082462	А/машина УАЗ 3303 р.зн. Х 449 СК	52001	Х 449 СК	01.12.2015	92,000	12	15,00	1,00	1
000082464	А/машина ГАЗ 3307 р.зн. У 216 ТВ	52001	У 216 ТВ	01.11.2015	115,000	12	26,00	1,00	2
000082466	А/машина ГАЗ 66 р.зн. Е 367 НО	52001	Е 367 НО	01.01.2016	100,000	12	15,00	1,00	1

000082467	А/машина ГАЗ 3307 р.зн. Н 783 НО	52001	Н 783 НО	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,2
000082470	А/машина ГАЗ 66 р.зн. Х 450 СК	52001	Х 450 СК	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,2
000082471	А/машина ГАЗ 66"Селянка"р.зн. А 011 ТК	52001	А 011 ТК	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,5
000082472	А/машина ГАЗ 6611"Автомастерская" р.зн. Х 453 СК	52001	Х 453 СК	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,2
000082473	А/машина УАЗ 31512 р.зн. Х 451 СК	51004	Х 451 СК	01.12.2015	92,000	12	5,00	1,00	0,2
000082481	А/машина УАЗ 3962 р.зн. Р 268 ОБ	54000	Р 268 ОБ	01.12.2015	92,000	12	25,00	1,00	2,2
000082484	А/машина ЗИЛ 131 р.зн. В 154 ЕР	52001	В 154 ЕР	01.12.2015	150,000	12	26,00	1,00	3,3
000082485	А/машина ГАЗ 3110 р.зн.С 880 ЕЕ	51004	С 880 ЕЕ	01.01.2016	90,000	12	5,00	1,00	0,2
000082489	А/машина ГАЗ 3110"Волга" р.зн. М 818 КН	51004	М 818 КН	01.12.2015	150,000	12	14,50	1,00	2,2
000082491	А/машина УАЗ 3909 р.зн. Р 326 КО	52001	Р 326 КО	01.01.2016	76,000	12	15,00	1,00	1,1
000082493	А/машина УАЗ 3909 р.зн. У 311 КО	52001	У 311 КО	01.12.2015	76,000	12	15,00	1,00	1,1
000082494	А/машина ГАЗ 5201 р.зн. Х 788 МВ	52001	Х 788 МВ	01.12.2015	75,000	12	15,00	1,00	1,1
000082498	А/машина УАЗ 31519 р.зн. У133 МН	51004	У 133 МН	01.01.2016	84,000	12	5,00	1,00	0,2
000082501	Снегоход "Буран СБ-640А" рег.зн. КТ 53-75	56700	24 КТ 5375	31.12.2009	34,000	12	6,00	1,00	
000082502	А/машина ЗИЛ 5301БО "Электrolаборатория" рег.зн. Р	52001	Р 157 ТМ	01.11.2015	104,800	12	26,00	1,00	2,2
000082504	А/машина УАЗ 390902 рег.зн. К 119 НУ	52001	К 119 НУ	01.12.2015	74,000	12	15,00	1,00	1,1
000082505	А/машина ГАЗ 3102 р.зн. О 707 НУ	51004	О 707 НУ	01.01.2022	130,500	12	14,50	1,00	1,1
000082507	Автомашина УАЗ 390902 р.зн. Т 329 РО	52001	Т 329 РО	01.01.2016	74,000	12	15,00	1,00	1,1

000082508	Автомашина УАЗ 3909 р.зн. Т 331 РО	52001	Т 331 РО	01.11.2015	76,000	12	15,00	1,00	1.
000082512	Автомашина УАЗ 390902 р.зн. К 305 СЕ	52001	К 305 СЕ	01.01.2016	74,000	12	15,00	1,00	1.
000082513	Автомашина УАЗ 390902 р.зн. К 543 СЕ	52001	К 543 СЕ	01.11.2015	74,000	12	15,00	1,00	1.
000082514	Автомашина УАЗ 390902 р.зн. К 544 СЕ	52001	К 544 СЕ	01.12.2015	74,000	12	15,00	1,00	1.
000082518	Снегоход "Буран СБ-640А" рег.зн. КТ 5374	56700	КТ 5374	16.12.2008	34,000	12	6,00	1,00	
000082519	Снегоход "Буран СБ-640А" рег.зн. КТ 5373	56700	КТ 5373	01.01.2022	34,000	12	6,00	1,00	
000104784	Автомашина УАЗ 390994 р.зн. У 613 ХО	52001	У 613 ХО	01.11.2015	107,000	12	26,00	1,00	2.
000106305	Автомобиль-лаборатория высоковольтных испытаний 37	52001	У 600 АА	01.01.2022	116,000	12	26,00	1,00	3.
000106306	Автомобиль ЛВИ 37894- 0000010-06 рег.зн.Н 736 ХК	52001	Н 736 ХК	01.01.2022	121,700	12	26,00	1,00	3.
000107749	Автомашина УАЗ 390994 р.зн. Х 443 ХУ	52001	Х 443 ХУ	01.01.2016	99,000	12	15,00	1,00	1.
000107766	Автомашина ВАЗ 21053 р.зн. М 846 АК	51004	М 846 АК124	01.01.2016	71,400	12	5,00	1,00	0.
000108036	Автомашина УАЗ 220694- 04 рег.знак В 701 АМ	54000	В 701 АМ	01.12.2015	99,000	12	25,00	1,00	2.
000030532	ГАЗ-66 ГОС.№ В 774 ЕК /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	В 774 ЕК	03.03.2021	115,000	12	26,00	1,00	2.
000030534	ГАЗ-3102 ГОС.№ Р 022 ЕР /СЛУЖЕБНЫЙ/	51004	Р022ЕР	21.01.2022	150,000	12	14,50	1,00	2.
000030539	УАЗ-3909 ГОС.№ Р 302 ЕМ /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Р 302 ЕМ	13.03.2021	76,000	12	15,00	1,00	1.
000030541	ГАЗ-3110 ГОС.№ Н 800 КУ /СЛУЖЕБНЫЙ/	51004	Н 800 КУ	27.02.2021	150,000	12	14,50	1,00	2.
000030545	ЗИЛ-5301БО ГОС.№ Н 945 РК /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	Н 945 РК	29.01.2021	108,800	12	26,00	1,00	2.

000030547	УАЗ-390942 ГОС.№ Н 895 РК /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Н 895 РК	05.03.2021	84,000	12	15,00	1,00	1,00
000030548	УАЗ-3909 ГОС.№ Н 894 РК /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Н 894 РК	05.03.2021	74,000	12	15,00	1,00	1,00
000030549	УАЗ-3909 ГОС.№ Н 896 РК /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Н 896 РК	19.03.2021	74,000	12	15,00	1,00	1,00
000030551	ГАЗ-3307 ГОС.№ Н 917 РК /АВТОПОДЪЕМНИК/	52001	Н 917 РК	16.03.2021	125,000	12	26,00	1,00	3,00
000030554	ЗИЛ-131 ГОС.№ Р 963 ЕР /ТЕЛЕВЫШКА/	52001	Р 963 ЕР	09.03.2021	150,000	12	26,00	1,00	3,00
000030558	ГАЗ-53 ГОС.№ Р 734 ЕР /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Р734ЕР	21.01.2022	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000030563	ГАЗ-3308 ГОС.№ Н 462 ММ /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Н 462 ММ	21.01.2022	121,700	12	26,00	1,00	3,00
000030564	УРАЛ-432002 ГОС.№ В 382 ЕК /БОРТОВОЙ/	52001	В 382 ЕК	29.01.2021	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000030565	УРАЛ-432002 ГОС.№ В 380 ЕК /БОРТОВОЙ/	52001	В 380 ЕК	09.03.2021	210,000	12	58,00	1,00	12,00
000030567	ГАЗ-3308 ГОС.№ Н 461 ММ /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Н 461 ММ	09.03.2021	121,700	12	26,00	1,00	3,00
000030569	УАЗ-31512 ГОС.№ Р-725 ЕР /АВАРИЙНЫЙ/	51004	Р 725 ЕР	09.03.2021	90,000	12	5,00	1,00	0,00
000030570	УАЗ-31512 ГОС.№ К-682 ВН /АВАРИЙНЫЙ/	51004	К 682 ВН	21.01.2022	100,000	12	5,00	1,00	0,00
000030573	ГАЗ-66 ГОС.№ Р 735 ЕР /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	Р 735 ЕР	01.07.2008	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000030574	ГАЗ-3307 ГОС.№ Р 975 ЕР /АВАРИЙНЫЙ/	54000	Р 975 ЕР	09.03.2021	115,000	12	25,00	1,00	2,00
000030581	УАЗ-3741 ГОС.№ В 534 ЕК /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	В 534 ЕК	09.03.2021	75,000	12	15,00	1,00	1,00
000030588	ГАЗ-66 ГОС.№ Р 728 ЕР /БУРОВАЯ/	52001	Р 728 ЕР	21.01.2022	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000030595	ГАЗ-66 ГОС.№ Н 436 ВУ /БУРОВАЯ/	52001	Н 436 ВУ	12.03.2021	115,000	12	26,00	1,00	2,00

000030597	ГАЗ-66 ГОС.№ Н 435 ВУ /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	Н 435 ВУ	09.03.2021	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000030602	УАЗ-3962 ГОС.№ Р 754 ЕР /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	Р 754 ЕР	09.03.2021	92,000	12	15,00	1,00	1,00
000030604	ГАЗ-66 ГОС.№ Р 974 ЕР /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	Р 974 ЕР	27.02.2021	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000030605	ГАЗ-66 ГОС.№ О 981 ЕМ /ЛАБОРАТОРИЯ/	52001	О 981 ЕМ	03.03.2021	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000030606	ГАЗ-3307 ГОС.№ Р-748ЕР /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Р 748 ЕР	29.01.2021	115,000	12	26,00	1,00	2,00
000030619	ЗИЛ-131 ГОС.№ Р 962 ЕР /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Р 962 ЕР	27.02.2021	150,000	12	26,00	1,00	3,00
000030963	ГАЗ-3307 ГОС.№ К 104 МТ /АВТОПОДЪЕМНИК/	52001	К 104 МТ	04.12.2020	125,000	12	26,00	1,00	3,00
000030967	ГАЗ-3307 ГОС.№ К 105 МТ /АВТОПОДЪЕМНИК/	52001	К 105 МТ	03.03.2021	125,000	12	26,00	1,00	3,00
000030974	ГАЗ-3308 ГОС.№ К 103 МТ /АВАРИЙНЫЙ/	52001	К 103 МТ	05.03.2021	121,000	12	26,00	1,00	3,00
000030995	ГАЗ-3307 ГОС.№ К 288 МТ /АВТОПОДЪЕМНИК/	52001	К 288 МТ	21.01.2022	125,000	12	26,00	1,00	3,00
000031408	ГАЗ-3307 ГОС.№ У 098 НВ /АВТОПОДЪЕМНИК/	52001	У 098 НВ	09.03.2021	119,000	12	26,00	1,00	3,00
000031418	ГАЗ-3308 ГОС.№ В 941 ТМ /АВАРИЙНАЯ/	52001	В 941 ТМ	01.01.2022	116,200	12	26,00	1,00	3,00
000031419	ГАЗ-3308 ГОС.№ В 942 ТМ /АВАРИЙНАЯ/	52001	В 942 ТМ	01.01.2022	116,000	12	26,00	1,00	3,00
000031420	ГАЗ-3308 ГОС.№ В 943 ТМ /АВАРИЙНАЯ/	52001	В 943 ТМ	01.01.2022	116,000	12	26,00	1,00	3,00
000031421	ГАЗ-3308 ГОС.№ В 944 ТМ /АВАРИЙНАЯ/	52001	В 944 ТМ	28.01.2022	116,000	12	26,00	1,00	3,00
000031470	УАЗ-39094 ГОС.№ Р 174 ОР /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Р 174 ОР	05.03.2021	84,000	12	15,00	1,00	1,00
000031472	УРАЛ-4320-0110-31 ГОС.№ Р 173ОР /АВАРИЙНЫЙ/	52001	Р 173 ОР	04.12.2020	240,000	12	58,00	1,00	13,00



000031513	ГАЗ-3309 ГОС.№ X 582 ОХ /АВТОПОДЪЕМНИК/	52001	X 582 ОХ	09.03.2021	117,200	12	26,00	1,00	3,0
000031518	СНЕГОХОД LYNX 6900 ARMY 5005895 ГОС.№ 3716 КТ	56700	КТ 3716	01.10.2008	56,000	12	50,00	1,00	2,3
000031576	БКМ-317 ГОС.№ X 325 РТ	52001	X 325 РТ	01.01.2022	116,000	12	26,00	1,00	3,0
000031602	ГАЗ 330810 Егерь М 973 ТН	52001	M973ТН	21.01.2022	117,000	12	26,00	1,00	3,0
000031603	УАЗ-390902 ГОС.№ Р584 СЕ /АВАРИЙНЫЙ/	52001	P 584 СЕ	12.03.2021	74,000	12	15,00	1,00	1,0
000031607	СНЕГОХОД YAMAHA VK10 ГОС.№4622 КТ	56700	КТ 4622	08.10.2008	115,000	12	50,00	1,00	
000031672	УАЗ-390994 гос.№ М 715 ТН аварийная	52001	M 715 ТН	27.02.2021	99,000	12	15,00	1,00	1,0
000031674	УАЗ-390994 гос № М 716 ТН	52001	M 716 ТН	05.03.2021	99,000	12	15,00	1,00	1,0
000104970	Автомобиль ГАЗ 330810 "Егерь" Гос № К 961 ХТ	52001	K 961 ХТ	09.03.2021	117,000	12	26,00	1,00	3,0
000107970	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ-21053 ГОС.№ Р468 АН	51004	P 468 АН 124	27.02.2021	71,400	12	5,00	1,00	0,0
000107971	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069404 ГОС № О 745 АО	54000	O 745 АО	21.01.2022	99,000	12	25,00	1,00	2,0
000007609	Автомобиль УАЗ-3909 НЕНУ740	52001	E 740 НУ 24 RUS	01.12.2015	76,000	12	15,00	1,00	1,0
000007612	Автомашина УАЗ-390994 № А 771СМ	52001	A 771 СМ 24 RUS	01.12.2015	74,000	12	15,00	1,00	1,0
000007613	Автомашина УАЗ 31519 №А772 СМ	51004	A 772 СМ 24 RUS	01.01.2016	84,000	12	5,00	1,00	0,0
000007617	Автомобиль УАЗ-31514 легкой Н Н701ЕТ	51004	H 701 ЕТ 24 RUS	01.01.2016	76,000	12	5,00	1,00	0,0
000007631	Автомобиль УАЗ-390944 грузовой № В 446 ТЕ	52001	B 446 ТЕ 24 RUS	01.12.2015	99,000	12	15,00	1,00	1,0
000007634	Автобус УАЗ-2206 N H807МН	54000	H 807 МН 24 RU	01.01.2016	76,000	12	25,00	1,00	1,0
000007637	Автомобиль УАЗ-39094 № М 552 РН	52001	M 552 РН 24 RUS	01.12.2015	84,000	12	15,00	1,00	1,0

7000007643	Автомобиль ЛВИ-3Г ГА3-3308 N У551КН	52001	У 551КН 24 RUS	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,2
7000007650	Автомобиль УРАЛ 4320 бортовой У860ЕТ	52001	У 860 ЕТ 24 RUS	01.12.2015	180,000	12	33,00	1,00	5,1
7000007651	Автомобиль ГА3-66 № У 859 ЕТ	52001	У 859 ЕТ 24 RUS	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,3
7000007657	Лодка "Обь-3" №1245 РКШ	42500	1245 РКШ	31.12.2009	30,000	12	12,50	1,00	
7000007659	Автомобиль ГА3-66(ЛПС-6) N А323ЕС	52001	А 323 ЕС 24 RUS	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,3
7000007670	Автомобиль ГА3-66 мастерская N P 316 КТ	52001	P 316 КТ 24 RUS	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,2
7000007672	Автомобиль УА3-31519-437 № М983РУ	51004	М 983 РУ 24 RUS	01.01.2016	84,000	12	5,00	1,00	0,7
7000007679	Автомобиль ГА3-66 NE126 КК	52001	E 126 КК 24 RUS	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,2
7000007680	Автомобиль ГА3-66 мастерская N В334 МК	52001	В 334 МК 24 RUS	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,3
7000007681	Автомобиль ГА3-66(ЛПС-6) NP771КТ	52001	P 771 КТ 24 RUS	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,2
7000007685	Автомобиль вахта ГА3-66 N А324ЕС	52001	А 324 ЕС 24 RUS	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,3
7000007686	Автомобиль ГА3-66 фургон N С 445 ОВ	52001	С 445 ОВ 24 RUS	01.01.2016	130,000	12	26,00	1,00	3,2
7000007689	Автомобиль УА3-31519 легкой N P474 ВУ	51004	P 474 ВУ 24 RUS	01.12.2015	128,000	12	14,50	1,00	1,3
7000007695	Автомобиль ГА3-66 N X119BP	52001	X 119 BP 24 RUS	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,3
7000007697	Автобус ГА3-66 "Вахта" № М 183 ЕР	54000	М 183 ЕР 24 RUS	01.01.2016	115,000	12	25,00	1,00	2,3
7000007699	Автомобиль УА3-3741 ЛПС-5 N С 583 СЕ	52001	С 583 СЕ 24 RUS	01.12.2015	90,000	12	15,00	1,00	1,3
7000007708	Автомобиль УА3-3303 бортовой N С-157МТ	52001	С 157 МТ 24 RUS	01.01.2016	76,000	12	15,00	1,00	1,3
7000007709	Автомобиль ГА3-66 ЛПС-6 NM181ЕР	52001	М 181 ЕР 24 RUS	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,3

7000007720	Автомобиль УРАЛ-4320 цистерна № Т 566 ЕА	52001	Т 566 ЕА 24 RUS	01.12.2015	180,000	12	33,00	1,00	5,0
7000104761	Гусеничный снегоболотоход ГАЗ- 34039-32 КТ 1138	57000	КТ 1138	25.11.2020	108,800	12	11,50	1,00	1,0
7000031825	Автокран на базе МАЗ- 5337 КС-3573 Р 259 НМ	52001	Р 259 НМ	01.01.2016	180,000	12	33,00	1,00	5,0
7000031829	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ 31514 Р 932	51004	Р 932 ТМ	01.12.2015	92,000	12	5,00	1,00	0,0
7000031830	Автомобиль ГАЗ-66 Р 321 НМ ЛПС-6	52001	Р 321 НМ	01.01.2022	115,000	12	26,00	1,00	2,0
7000031837	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-3303 Р 310	51004	Р 310 НМ	01.01.2016	92,000	12	5,00	1,00	0,0
7000031841	Автомобиль ГАЗ-6611 Р 328 НМ	52001	Р 328 НМ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,0
7000031842	Автомобиль повышенной проходимости (фургон) ГАЗ-66	52001	Р 255 НМ	01.12.2015	120,000	12	26,00	1,00	3,0
7000031871	Автомобиль ЗИЛ-131 А 509 ЕА	52001	А 509 ЕА	01.01.2016	150,000	12	26,00	1,00	3,0
7000031873	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-31519 Н 622	51004	Н 622 ЕЕ	01.12.2015	84,000	12	5,00	1,00	0,0
7000032466	Автомобиль ГАЗ 6611 р 312 НМ	52001	Р 312 НМ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,0
7000032467	Автомобиль ГАЗ 53 Р 323 НМ	52001	Р 323 НМ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,0
7000033457	Автомобиль ГАЗ-6611 Р 313 НМ	52001	Р 313 НМ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,0
7000033458	Автомобиль ГАЗ-6611 Р 314 НМ	52001	Р 314 НМ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,0
7000033724	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ-66 Р 254 НМ	52001	Р 254 НМ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
7000033725	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ-66 Р 320 НМ	52001	Р 320 НМ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0

000033726	АГП на базе автомобиля ЗИЛ-130 22 ВС Р 316 НМ	52001	Р 316 НМ	01.01.2016	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000034661	Автомобиль ГАЗ 53 Т 573 МА	52001	Т573МА	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000034719	Бурильнокрановая машина на базе ГАЗ 66 БМ 302 Х 49	52001	Х 491 АР	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000034812	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ 6611 У 712	52001	У 712 УЕ	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000035152	Бурильнокрановая машина на базе ГАЗ66 БМ 302 Х 490	52001	Х 490 АР	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000035464	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ 6611 О 302	52001	О 302 ХВ	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000036057	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ 66 Т 453 СЕ	52001	Т 453 СЕ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000036058	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ66 Т 452 СЕ	52001	Т 452 СЕ	01.12.2015	130,000	12	26,00	1,00	3,0
000036059	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ 66 М 809СЕ	52001	М 809 СЕ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000036060	Автомобиль повышенной проходимости фургон ГАЗ-66	52001	Е673КО	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000036464	Автогидроподъемник на базе автомобиля ЗИЛ 131 ВС-2	52001	А 694 ЕА	01.12.2015	150,000	12	26,00	1,00	3,0
000036474	Автомобиль ГАЗ 6611 Е305РА	52001	Е305РА	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000036476	Бурильнокрановая машина на базе ГАЗ 66 БМ 302 Х 48	52001	Х 488 АР	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000036477	Автомобиль ГАЗ СА3 35071 Р 651 ТТ	52001	Р 651 ТТ	01.01.2016	77,000	12	15,00	1,00	1,0
000036478	Автомобиль ГАЗ 3307 Р 652 ТТ	52001	Р 652 ТТ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0

000037616	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-3962 М 155	52001	М 155 НМ	01.01.2016	100,000	12	15,00	1,00	1,1
000037628	Автомобиль ГАЗ-53.12 ВС18 Р 037 РМ автогидроподъем	52001	Р 037 РМ	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,1
000037641	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ-66 В 904 РА	52001	В 904 РА	01.12.2015	120,000	12	26,00	1,00	3,1
000038622	Бурильнокрановая машина на базе ГАЗ 66 БКМ-302 В90	52001	В 905 РА	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,1
000038626	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ-66 У 648 УЕ	52001	У 648 УЕ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,1
000038807	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-31514 С 531	51004	С 531ВЕ	01.12.2015	92,000	12	5,00	1,00	0,1
000038808	Бурильнокрановая машина на базе Газ-6631 Х 489 АР	52001	Х 489 АР	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,1
000038809	Автомобиль повышенной проходимости Газ-66 А 522 ОУ	52001	А 522 ОУ	01.12.2015	115,000	12	26,00	1,00	2,1
000039461	Передвижная лаборатория ГАЗ 3308 ЛВИ М 321 КР	52001	М 321КР	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,1
000039920	Автомобиль ГАЗ-3308 БКМ-317 Х 462 ММ брильнокранов	52001	Х 462 ММ	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,1
000039921	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-390906 Х 6	51004	Х 610 МК	01.01.2016	76,000	12	5,00	1,00	0,1
000039923	Автомобиль повышенной проходимости ГАЗ66 Е 620 КХ	52001	Е 620 КХ	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,1
000040544	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ 39099 С 079	51004	С 079 НВ	01.01.2016	84,000	12	5,00	1,00	0,1
000040631	Автомобиль ГАЗ-2705 У 962 НН	52001	У 962 НН	01.01.2016	89,000	12	15,00	1,00	1,1

000040684	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ 390902 С 89	52001	С 896 НС	01.01.2016	74,000	12	15,00	1,00	1,00
000040697	Передвижная лаборатория ГАЗ-27057 ППУ мод.39463Н О	52001	О 279 НУ	01.01.2016	98,200	12	15,00	1,00	1,00
000040723	Автомобиль Газель 2705 О 747 ОМ	52001	О 747 ОМ	01.12.2015	89,000	12	15,00	1,00	1,00
000040836	Бурильно-крановая машина БКМ-317 М 635 СЕ на базе	52001	М 635 СЕ	01.01.2022	116,000	12	26,00	1,00	3,00
000040851	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-31514 М 662	51004	М 662 СН	01.01.2016	76,000	12	5,00	1,00	0,00
000040852	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-390902 М 660	52001	М 660 СН	01.01.2016	74,000	12	15,00	1,00	1,00
000040853	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ 31514 М 659	51004	М 659 СН	01.01.2016	76,000	12	5,00	1,00	0,00
000040854	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-315142 М 66	51004	М 664 СН	01.01.2016	74,000	12	5,00	1,00	0,00
000040855	Автомобиль повышенной проходимости УАЗ-315142 М 65	51004	М 658 СН	01.01.2016	74,000	12	5,00	1,00	0,00
000040863	Автогидроподъемник ВС-22МС на базе АМУР-531300 М 2	52001	М 283 СР	01.01.2016	133,500	12	26,00	1,00	3,00
000107728	Автомобиль УАЗ - 390994 Т067 ХУ	52001	Т 067 ХУ	01.12.2015	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000107750	Автомобиль УАЗ - 390994 Н075АО124	52001	Н 075 АО124	01.01.2016	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000107939	Автомобиль УАЗ - 390994 С319АМ124	52001	С 319 АМ	01.01.2016	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000107940	Автомобиль УАЗ - 220694-04 С324АМ124	52001	С 324 АМ124	01.01.2016	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000107941	Автомобиль ВАЗ - 21053 С321АМ124	51004	С 321 АМ124	01.01.2022	71,000	12	5,00	1,00	0,00

000000155	Грузовой ГАЗ-66 Х 909ЕК	52001	Х 909 ЕК	01.12.2015	120,000	12	26,00	1,00	3
000000576	УАЗ-39094 ХТТ 39094050431967 (БЕЛАЯ НОЧЬ) А 329 РО	52001	А 329 РО	01.01.2016	84,000	12	15,00	1,00	1
000000577	УАЗ-39094 (Белая ночь) А 334 РО	52001	А 334 РО	01.12.2015	84,000	12	15,00	1,00	1
000000587	ГАЗ-2705 грузовой фургон К 329 РО	52001	К 329 РО	01.01.2022	140,000	12	26,00	1,00	3
000000618	Спец.пассажирский УАЗ- 22069-04 С 980 СК	51004	С 980 СК	01.01.2022	89,000	12	5,00	1,00	0
000000729	УАЗ - PATRIOT К 279 СУ 24	51004	К 279 СУ	01.12.2015	128,000	12	14,50	1,00	
000000730	ПАЗ 4234 К 267 СУ 24	54000	К 267 СУ	01.01.2016	136,000	12	25,00	1,00	3
000000731	Автомобиль-мастерская К 438 ТР 24	52001	К438 ТР	01.12.2015	117,000	12	26,00	1,00	3
000000906	Легковой УАЗ-315192 С 355 НР	51004	С 355 НР	01.01.2016	85,000	12	5,00	1,00	0
000001073	Цистерна ГАЗ-3307 КО- 503В Т 193 УН	52001	Т193УН	12.08.2008	115,000	12	26,00	1,00	2
000001077	Грузовой фургон ГАЗ-6611 Е592ОА	52001	Е 592 ОА	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3
000001078	Грузовой фургон УРАЛ- 4320 Е 748 ОА	54000	Е 748 ОА	01.01.2016	210,000	12	44,00	1,00	9
000001079	Грузовой (цистерна)ГАЗ- 3307 Е721ЕР	52001	Е 721 ЕР	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2
000001081	Грузовой ЗИЛ-131 К859ВУ	52001	К 859 ВУ	01.12.2015	150,000	12	26,00	1,00	3
000001082	Грузовой ГАЗ-6611 Н 254 ЕЕ	52001	Н 254 ЕЕ	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3
000001083	Грузовой ГАЗ-6611 К841ЕВ	52001	К 841 ЕВ	01.12.2015	155,000	12	33,00	1,00	5
000001125	Грузовой КАМАЗ 53212 С479КК	52001	С 479 КК	01.12.2015	240,000	12	58,00	1,00	13
000001126	Грузовой КАМАЗ 55102 А 996 РР 24	52001	А 996 РР	01.12.2015	210,000	12	58,00	1,00	12
000001222	Теплоход КС-100 828	42012	3-1500	01.01.2022	169,950	12	100,00	1,00	
000001232	Грузовой Урал-4320 Т 194 УН	52001	Т 194 УН 24	01.11.2015	210,000	12	58,00	1,00	12

7000001237	Грузовой КАМАЗ-55111 E679E	52001	E 679 EP	01.01.2016	220,000	12	58,00	1,00	12,7
7000001251	Грузовой, седельный тягач МАЗ-54323-032 Т 192 УН	52001	Т 192 УН	01.12.2015	240,000	12	58,00	1,00	13,5
7000001267	Грузовой КАМАЗ-55111 E011MO	52001	E 011 MO 24	01.01.2022	220,000	12	58,00	1,00	12,7
7000001287	Грузовой КАМАЗ-4310 Т 190 УН	52001	Т190УН	01.12.2015	210,000	12	58,00	1,00	12,7
7000001339	Грузовой УАЗ-39094. Т382OM	52001	Т 382 OM	01.01.2016	84,000	12	15,00	1,00	1,2
7000030556	ГАЗ-33023 ГОС.№ А 610 КВ /АВАРИЙНЫЙ/	52001	А 610 КВ	01.12.2015	86,000	12	15,00	1,00	1,2
7000105658	Подъемник ПКА-17 на шасси ГАЗ-3307 гос№ А111ХУ	52001	А111ХУ	01.01.2022	112,000	12	26,00	1,00	2,3
7000045925	Снегоход Wiking УК-540 КТ2861	56700	28-61 КТ 24	23.03.2021	54,000	12	50,00	1,00	12,7
7000046245	Автомобиль УРАЛ-4320 О 646 KE	52001	О646KE	01.01.2022	210,000	12	58,00	1,00	12,7
7000046252	Автомобиль ГАЗ-66 О 462 УР	52001	О 462 УР	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,3
7000046266	Автомобиль ГАЗ-66 ЛПС-6 О 781 УР	52001	О 781 УР	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,2
7000046285	Автомобиль ГАЗ-3308 У 669 КР	52001	У669КР	01.12.2015	125,000	12	26,00	1,00	3,2
7000046286	Автомобиль УАЗ-39094 У 656 КР	52001	У656КР	06.01.2016	84,000	12	15,00	1,00	1,2
7000046520	Автомобиль УАЗ-31514 У 449 MM	51004	У449MM	06.01.2016	76,000	12	5,00	1,00	0,2
7000046546	Автомобиль УАЗ-39094 У 632 MM	52001	У632MM	01.01.2016	90,000	12	15,00	1,00	1,2
7000046753	Автомобиль УАЗ-31519 У 616 HT	51004	У616HT	01.01.2016	84,000	12	5,00	1,00	0,2
7000046761	Снегоход Буран КТ2878	56700	28-78 КТ 24	03.03.2021	34,000	12	6,00	1,00	3,1
7000046770	Автомобиль БКМ-317 У 813 TM	52001	У813TM	01.01.2022	116,000	12	26,00	1,00	3,1
7000046777	Автомобиль Урал 32551-01 Е 937 НУ	54000	Е937НУ	01.01.2016	240,000	12	44,00	1,00	10,3



000046781	Снегоход Буран СБ-640А КТ2866	56700	28-66 КТ 24	23.03.2021	34,000	12	6,00	1,00
000046906	Автомобиль специальный ГАЗ-389715 Х 447 СА	52001	X447CA	01.01.2022	117,000	12	26,00	1,00
000046949	Автомобиль 330810-0073-16-000-11-00 (ЕГЕРЬ II 3325	52001	T715CC	01.01.2022	117,200	12	26,00	1,00
000046950	Автомобиль ЕГЕРЬ сдвоенная кабина бортовая платформа	52001	M153CY	01.01.2016	117,000	12	26,00	1,00
000046960	Автомобиль БКМ-317 на базе ГАЗ 33081, дизельный дв	52001	K619TK	01.01.2016	117,000	12	26,00	1,00
000054641	Автомобиль УАЗ-31519 К 254 НО	51004	K 254 НО	01.01.2016	84,000	12	5,00	1,00
000107515	Автомобиль УАЗ-220694-04 К 603 АК	54000	K 603 АК	01.01.2016	99,000	12	25,00	1,00
000107978	Автомобиль УАЗ-220694-04 Р 186 АМ	52001	P 186 АМ 124	01.01.2016	99,000	12	15,00	1,00
000023323	Автомобиль ГАЗ-6615 грузовой Электrolаборатория Г.	52001	X 268 НМ 24	01.07.2008	155,000	12	33,00	1,00
000023733	Автомобиль ГАЗ-3307 грузовой (фургон) Г.№ E503TP24	52001	E 503 TP 24	01.05.2008	130,000	12	26,00	1,00
000023812	Автомобиль УАЗ-390902 грузопассажирский (фургон) Г	52001	P 711 PH 24	01.05.2008	74,000	12	15,00	1,00
000023814	Автомобиль ГАЗ-2217-5404 гос.№E246CY 24	51004	E 246 CY 24	01.05.2008	140,000	12	14,50	1,00
000023815	Автомобиль УАЗ-390944 гос.№ O 057TA24	52001	O 057 TA 24	01.06.2008	99,000	12	15,00	1,00
000023817	Автомобиль УАЗ-390902 грузопассажирский Г.№H504OC	52001	H 504 OC 24	01.07.2008	74,000	12	15,00	1,00
000023819	Автомобиль УАЗ-390902 грузовой (фургон) г.№ K 568	52001	K 568 CA 24	01.07.2008	74,000	12	15,00	1,00

000023821	Автомобиль УАЗ-390944 гос.№ О 058ТА24	52001	О 058 ТА 24	20.02.2021	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000023824	Автомобиль УАЗ-390944 гос.№ У749ТК24	52001	У 749 ТК 24	01.05.2008	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000023825	Автомобиль УАЗ-390944 гос.№ У748ТК24	52001	У 748 ТК 24	01.05.2008	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000023826	Автомобиль УАЗ-390944 гос.№ У750ТК24	52001	У 750 ТК 24	01.05.2008	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000023828	Автомобиль ГАЗ 32213 гос.№ Х 706 ТР	51004	Х706ТР	01.05.2008	140,000	12	14,50	1,00	1,00
000023829	Автомобиль УАЗ 3909 гос.№ Х 708 ТР 24	52001	Х708ТР	01.07.2008	99,000	12	15,00	1,00	1,00
000023833	Автомобиль УАЗ-390942 грузовой (бортовой) Г.№Р647	52001	Р 647 МН 24	01.05.2008	84,000	12	15,00	1,00	1,00
000023840	Автоподъемник АТП-17М (на шасси ГАЗ-3307), г.№ М 7	52001	М 768 РТ 24	01.05.2008	119,000	12	26,00	1,00	1,00
000023841	Автоподъемник АТП-17М (на шасси ГАЗ-3307), г.№ М 7	52001	М 769 РТ 24	15.07.2008	119,000	12	26,00	1,00	1,00
000023858	Автомобиль ГАЗ-3307 грузовой (фургон) Г.№А860АА	52001	А 860 АА 24	01.05.2008	115,000	12	26,00	1,00	1,00
000023861	Автомобиль ГАЗ-3307 грузовой (фургон) Г.№ Е498ТР24	52001	Е 498 ТР 24	01.07.2008	130,000	12	26,00	1,00	1,00
000023867	Автомобиль УАЗ-3962 легковой (фургон) санитарный Г	54003	М 781 ЕТ 24	01.06.2008	92,000	12	25,00	1,00	1,00
000023868	Автомобиль УАЗ-3962 легковой (фургон) санитарный Г	52001	М 782 ЕТ 24	01.07.2008	92,000	12	15,00	1,00	1,00
000023882	Автомобиль ГАЗ-3307 Электrolаборатория ППУ-К Г.№А6	52001	А 648 АА 24	09.07.2008	115,000	12	26,00	1,00	1,00
000023883	Автомобиль ГАЗ-3307 грузовой (бортовой) Г.№У058ЕТ	52001	У 058 ЕТ 24	01.07.2008	115,000	12	26,00	1,00	1,00

000023884	Автомобиль ГАЗ-3307 грузовой (бортовой) Г.№У924ЕХ	52001	У 924 ЕХ 24	01.07.2008	125,000	12	26,00	1,00	3,3
000054519	Автомобиль ЗИЛ-157(грузовой бортовой) Т 154 УН	52001	Т 154 УН	01.01.2016	130,000	12	26,00	1,00	3,3
000054530	Автомобиль ЗИЛ-131 /мастерская "Парма"/	52001	Р560УМ	01.08.2008	150,000	12	26,00	1,00	3,3
000054576	Автомобиль ГАЗ-66 /слец.БКМ-302/	52001	О312УН	13.08.2008	115,000	12	26,00	1,00	2,8
000054579	Автомобиль ГАЗ-66-31 /слец.буровая БКМ-302Б/	52001	У036УО	02.07.2008	125,000	12	26,00	1,00	3,3
000054580	Автомобиль ГАЗ-66-31 /буровая/	52001	О 702 ВС	20.11.2020	125,000	12	26,00	1,00	3,3
000054582	Автомобиль ГАЗ-66-31 (буровая)	52001	О778УН	01.09.2008	115,000	12	26,00	1,00	2,8
000054583	Автомобиль ГАЗ-66-31 /слец.фургон/	52001	О 075 ВТ	29.12.2020	120,000	12	26,00	1,00	3,3
000054604	Автомобиль пожарный на базе УРАЛ-5557 /АЦ-40/	52001	У 906 ВС	01.08.2008	180,000	12	33,00	1,00	5,3
000054619	Автомобиль легковой УАЗ-31519	51004	У 042 ЕА	18.08.2008	86,000	12	5,00	1,00	0,7
000054640	Автомобиль ГАЗ-33023	52001	С 726 НЕ	01.01.2011	98,200	12	15,00	1,00	1,7
000054642	Автомобиль ГАЗ-2705	52001	А 491 НР	01.01.2011	98,200	12	15,00	1,00	1,7
000054652	Автомобиль УАЗ-220602	54000	С 158 СН	02.07.2008	74,000	12	25,00	1,00	1,8
000104779	Автомобиль УАЗ-390944 (грузовой)	52001	А 694 УК	18.09.2008	107,000	12	26,00	1,00	2,8
000104781	Автомобиль УАЗ-390944 (грузовой)	52001	А 695 УК	18.09.2008	107,000	12	26,00	1,00	2,8
000107801	АВТОМОБИЛЬ ВА3-21053 РЕГ НОМЕР Р514 ВУ	51004	Р514 ВУ	01.07.2011	71,400	12	5,00	1,00	0,7
000107803	АВТОМОБИЛЬ ВА3-21053 per№ Е903АК	51004	Е 903 АК	15.12.2009	71,400	12	5,00	1,00	0,7
000107804	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-3909	52001	Е 902 АК	15.12.2009	99,000	12	15,00	1,00	1,7
000060790	Вышка телескопическая ТВ-26Д, на шасси УРАЛ-375 (К	52001	К 894 ТА 24	01.01.2016	180,000	12	33,00	1,00	5,3
000060794	Автомобиль ГАЗ-66-11	52001	В597РВ	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,3

000060795	(B597PB) Автомобиль ГАЗ-66-11 (B598PB)	52001	B598PB	30.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,
000060798	Автоподъемник АПТ-17 на шасси ГАЗ-3307 (H846PC)	52001	H846PC	16.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,
000060799	Автомобиль УАЗ-3909 (H847PC)	52001	H847PC	12.01.2016	76,000	12	15,00	1,00	1,
000060800	Автогидроподъемник ПСС-121.28, на шасси УРАЛ-4320-4	52001	P 260 CM 24	19.01.2016	230,000	12	58,00	1,00	13,
000060804	Автомобиль УАЗ-39099 (У455РТ)	52001	У455РТ	08.01.2016	84,000	12	15,00	1,00	1,
000060808	Автомобиль УАЗ 390902 (H293CE)	52001	H 293 CE	13.01.2016	74,000	12	15,00	1,00	1,
000060809	Автомобиль УАЗ-39094 (H475CE)	52001	H475CE	19.01.2016	84,000	12	15,00	1,00	1,
000060815	Автомобиль ГАЗ-66 с фургоном (O722УР)	52001	O722УР	07.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,
000060817	Автомобиль ГАЗ-66-11 с фургоном (A772TE)	52001	A772 TE	13.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,
000060825	Автомобиль УАЗ-3303 (У 520 НТ)	52001	У520НТ	01.01.2016	76,000	12	15,00	1,00	1,
000060826	Автомобиль ЛПС-6 на базе ГАЗ-66-11 (P788CM)	52001	P788CM	16.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,
000060827	Автомобиль ГАЗ 66-11 (Е 701 КР)	52001	E701KP	16.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,
000060828	Бурильно-крановая машина БМ-302Б на базе ГАЗ-66-31	52001	E706TP	12.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,
000060829	Автомобиль ГАЗ-66-11 (P417CM)	52001	P417CM	08.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,
000060830	Автомобиль ГАЗ-66 (O 375 НР)	52001	O375HP	17.01.2016	130,000	12	26,00	1,00	3,
000060832	Автомобиль УАЗ-3962, ЛПС-5 (С 684 ОК)	52001	C684OK	01.01.2016	76,000	12	15,00	1,00	1,
000060836	Автомобиль УАЗ-31512 (H123CE)	51004	H123CE	01.01.2022	76,000	12	5,00	1,00	0,
000060838	Автомобиль УАЗ-31514 (К 297 НН)	51004	K297HN	01.01.2018	82,000	12	5,00	1,00	0,

000060839	Автомобиль УАЗ-31512 (О719УР)	51004	О719УР	12.01.2016	90,000	12	5,00	1,00	0,0
000060845	Бурильно-крановая машина БМ-302Б на базе ГАЗ-66 (Р)	52001	Р756ТА	01.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000060850	Автомобиль УАЗ-3962 (У 618 КК)	52001	У618КК	01.01.2016	76,000	12	15,00	1,00	1,0
000060851	Автомобиль ГАЗ-3307, фургон (Х 647 КУ)	52001	Х647КУ	16.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000060854	Автомобиль ГАЗ-3308, ЛВИ-3Г (Т 248 КТ)	52001	Т248КТ	01.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0
000060855	Автомобиль УАЗ-396292-016 (О467НР)	52001	О467НР	01.01.2016	85,000	12	15,00	1,00	1,0
000060856	Автомобиль фургон на базе ГАЗ 3308 (А 807 ТМ)	52001	А807ТМ	01.01.2022	116,200	12	26,00	1,00	3,0
000060890	Автомобиль УРАЛ-4320 (Р876СМ)	52001	Р 876СМ 24	01.01.2016	210,000	12	58,00	1,00	12,0
000060905	Автомобиль УАЗ-3909 (А 361 ЕВ)	52001	А361ЕВ	13.01.2016	90,000	12	15,00	1,00	1,0
000060909	Автомобиль УРАЛ-НСАЗ-42112, фургон (А 523 ЕВ)	54000	А523ЕВ	01.01.2016	180,000	12	25,00	1,00	4,0
000060911	Автомобиль УАЗ-39629 (С 358 ЕТ)	52001	С358ЕТ	01.01.2016	86,000	12	15,00	1,00	1,0
000060920	Снегоход "Буран"СБ-640А (КТ 4962)	56700	49-62КТ	20.11.2020	34,000	12	6,00	1,00	1,0
000060925	Автомобиль ГАЗ-6611, ЛПС-6 (У 574 НТ)	52001	У574НТ	07.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000060930	Автомобиль УАЗ 31512 (А 337 ЕВ)	51004	А337ЕВ	08.01.2016	80,000	12	5,00	1,00	0,0
000060931	Бурильно-крановая машина БМ-302Б на базе ГАЗ-66-31	52001	А335ЕВ	08.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000060933	Автомобиль ГАЗ-СА3 3511 (А 573 УЕ)	52001	А 573 УЕ	08.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000060934	Автомобиль ГАЗ-66-11, селянка (Х915УМ)	52001	Х 915 УМ	08.01.2016	115,000	12	26,00	1,00	2,0
000060935	Автоподъемник АП-17 на базе ГАЗ-3307 (А 338 ЕВ)	52001	А338ЕВ	08.01.2016	125,000	12	26,00	1,00	3,0

000061197	Автомобиль УАЗ-390902 (P890МУ)	52001	P890МУ	01.01.2016	74,000	12	15,00	1,00	1,00
000107972	Автомобиль УАЗ-2206 (P 127 AM)	54000	P 127 AM	15.01.2016	99,000	12	25,00	1,00	1,00
000107973	Автомобиль ВАЗ - 21053 (K 486 AO 124)	51004	K 486 AO	01.01.2022	71,000	12	5,00	1,00	1,00
000107974	Автомобиль ВАЗ - 21053 (P 187 AM)	51004	P 187 AM 124	07.01.2016	71,400	12	5,00	1,00	1,00
000107975	Автомобиль УАЗ - 2206 (M 020 УХ)	54000	M 020 УХ	13.01.2016	99,000	12	25,00	1,00	1,00
109001014-00	Автомобиль УАЗ-31514 г/н № P 096 АН	51004	P 096 АН 124	01.12.2015	75,000	12	5,00	1,00	1,00
109001018-00	Автомобиль УАЗ-2206 (P 452 АН 124)	54000	P 452 АН 124	01.01.2016	76,000	12	25,00	1,00	1,00
109001021-00	Автомобиль УАЗ-31512 C322AM124	51004	C 322 AM124	01.01.2016	76,000	12	5,00	1,00	1,00
000106463	Автомобиль УАЗ 2206 рег.знак X 498XY	54000	X 498 XY	01.01.2022	75,000	12	25,00	1,00	1,00
000031608	СНЕГОХОД SKANDIC WT 550F BOMBARDIER SKI-DOO ГОС.№4	56700	KT 4926	01.01.2022	57,000	12	50,00	1,00	1,00
109001030-00	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ-21060 ГОС№ H293AO	51004	H 293 AO	12.03.2021	74,600	12	5,00	1,00	1,00
000106454	Автомобиль ВАЗ 21060 рег.знак M 244 АН	51004	M 244 АН124	01.01.2022	74,600	12	5,00	1,00	1,00
000106471	Автомобиль 31512 рег.знак P 437 АН	51004	P 437 АН 124	01.12.2015	90,000	12	5,00	1,00	1,00
109001034-00	Автомобиль УАЗ-2206 (P 134 АН 124)	54000	P 134 АН 124	01.01.2016	85,000	12	25,00	1,00	1,00
109001035-00	Автомобиль УАЗ-2206 (P 038 АН 124)	54000	P038АН124	01.01.2016	76,000	12	25,00	1,00	1,00
109001036-00	Автомобиль ВАЗ - 21065 (P 089 АН 124)	51004	P 089 АН 124	01.01.2022	71,000	12	5,00	1,00	1,00
109001038-00	Автомобиль ВАЗ 21093 O775AO124	51004	O 775 AO 124	01.12.2015	68,000	12	5,00	1,00	1,00
109001039-00	Автомобиль ВАЗ 21061 P439АН124	51004	P 439 АН 124	01.01.2016	80,000	12	5,00	1,00	1,00

109001043-00	Автомобиль УАЗ-31512	51004	К 550 АО124	01.01.2022	84,000	12	5,00	1,00	0,2
100024630	Лодка Лидер 360	42500	РКЯ 02-15	02.04.2008	15,000	12	12,50	1,00	0,2
109001282-00	Измерительная лаборатория CLASSIC SEBA KMT на базе	52001	М 967 АУ124	04.08.2010	109,000	12	26,00	1,00	2,2
109001283-00	Автомобиль УАЗ 390945 с лебедкой	52001	В619ВС124	01.01.2016	112,000	12	26,00	1,00	2,2
109001284-00	Автомобиль УАЗ 390945-330 ГОС № В 780 ВС	52001	В 780 ВС 124	09.03.2021	112,000	12	26,00	1,00	2,2
109001288-00	Автомобиль легковой NISSAN TEANA 3.5 PREMIUM	51004	О425УР	05.09.2011	245,000	12	51,00	1,00	2,2
109001293-00	Автомобиль УАЗ-390995-330 С521 ЕР	52001	С 521 ЕР	01.01.2016	112,000	12	26,00	1,00	2,2
109001294-00	БКМ-515диз. Машина бурильно-крановая	52001	С 495 ЕР	01.01.2012	230,000	12	58,00	1,00	13,2
109001297-00	Автогидроподъемник УРАЛ-4320-1151-41 ВС-22.05	52001	С 308 ЕР	01.12.2015	230,000	12	58,00	1,00	13,2
109001298-00	Машина бурильно-крановая (БКМ-317-01) № С 323 ЕР	52001	С 323 ЕР	01.12.2015	117,000	12	26,00	1,00	3,2
109001299-00	Подъемник с рабочей платформой ПСС-131,17Э	52001	С 291 ЕР	12.01.2016	111,500	12	26,00	1,00	2,2
109001302-00	Подъемник с рабочей платформой ПСС-131.17Э С 331ЕР	52001	С 331 ЕР	01.01.2016	111,500	12	26,00	1,00	2,2
109001303-00	Автомобиль УАЗ-31631-227	51004	С 500 ЕР	01.01.2012	115,600	12	14,50	1,00	1,2
109001310-00	Автомобиль УАЗ-315196 № X 071 КН 124	51004	X 071 КН	01.01.2016	112,200	12	14,50	1,00	1,2
109001312-00	Автомобиль УАЗ 390945-370	52001	X 454 КН	01.01.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,2
109001313-00	Автомобиль УАЗ 390945-370	52001	X 425 КН	01.01.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,2
109001314-00	Автомобиль УАЗ 390945 рег. № X 451 КН	52001	X 451 КН	16.03.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,2

109001315-00	Автомобиль УАЗ 390945 р.зн. X 557 KH	52001	X 557 KH 124	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001316-00	Автомобиль УАЗ 390945-370 X444KH	52001	X 444 KH	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001317-00	Автомобиль УАЗ 390945-370	52001	X 449 KH	01.12.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001318-00	Автомобиль УАЗ 390945-370	52001	X 455 KH	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001319-00	Автомобиль ГАЗ-33081 Егерь борт В 145 КТ 124	52001	В 145 КТ	01.12.2015	117,000	12	26,00	1,00	3,00
109001320-00	Автомобиль ГАЗ-33081 Егерь борт тент 4*4	52001	В 159 КТ	01.01.2016	117,000	12	26,00	1,00	3,00
109001321-00	Автомобиль ГАЗ-33081 Егерь борт тент 4*4	52001	В 040 КТ	01.01.2016	117,000	12	26,00	1,00	3,00
109001326-00	УАЗ-390995 Закрытый грузовой фургон (фермер)	52001	С 941 КХ 124	01.01.2022	112,000	12	26,00	1,00	2,00
109001327-00	УАЗ-390995 Закрытый грузовой фургон (фермер) М028М	52001	М 028 ММ 124	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001328-00	УАЗ-390995 Закрытый грузовой фургон (фермер)	52001	С 739 КХ 124	14.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001329-00	УАЗ-390995 Гос № М 093 ММ	52001	М 093 ММ 124	29.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001330-00	УАЗ-390995 Закрытый грузовой фургон (фермер)	52001	М 081 ММ 124	01.06.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001331-00	УАЗ-390995 Закрытый грузовой фургон (фермер)	52001	С 981 КХ 124	01.01.2022	112,000	12	26,00	1,00	2,00
109001332-00	Автомашина УАЗ-390995 рег.зн.С916 КХ	52001	С 916 КХ 124	01.10.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001333-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	X 330 МВ 124	01.08.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001399-00	Закрытый грузовой фургон (фермер) УАЗ-390995	52001	X 768 МВ 124	01.09.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,00
109001400-00	Закрытый грузовой фургон (фермер) УАЗ-390995	52001	X 757 МВ 124	01.09.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,00



109001401-00	Закрытый грузовой фургон (фермер) УАЗ-390995	52001	X 742 MB 124	01.09.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001402-00	Закрытый грузовой фургон (фермер) УАЗ-390995	52001	X 776 MB 124	01.09.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001403-00	Закрытый грузовой фургон (фермер) УАЗ-390995	52001	X 713 MB 124	01.09.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001404-00	Закрытый грузовой фургон (фермер) УАЗ-390995	52001	X 770 MB 124	01.09.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001415-00	Автомобиль УАЗ 390945 рег.зн.А 166МА	52001	A 166 MA 124	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001419-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	P 317 MH 124	01.11.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001420-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	P 170 MH 124	01.11.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001421-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	P 315 MH 124	01.11.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001422-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	P 213 MH 124	01.11.2013	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001431-00	Автомобиль УАЗ 390945 рег.зн.	52001	K 532 MB 124	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001439-00	Гусеничный снегоболотоход ТТМ-ЗГР-01	57000	4863 MB	25.11.2020	185,000	12	11,50	1,00	2,3
109001443-00	Автомобиль ГАЗ-33081 Егерь(бигадный с двухядерной	52001	A 226 MP 124	01.01.2014	119,000	12	26,00	1,00	3,0
109001445-00	Автомобиль ГАЗ-33081 Егерь(бигадный с двухядерной	52001	M 432 MB 124	01.01.2016	119,000	12	26,00	1,00	3,0
109001447-00	Седелный тягач Камаз 43118 с краном манипулятором	52001	A 358 MP	04.12.2020	280,160	12	85,00	1,00	23,8
109001448-00	Седелный тягач Камаз 43118 с краном манипулятором	52001	A 354 MP 124	17.12.2020	280,200	12	85,00	1,00	23,8
109001449-00	Седелный тягач MAN TGS 33.430 6*6 BBS-WW	52001	A 360 MP 124	01.01.2014	430,000	12	85,00	1,00	36,5
109001450-00	Седелный тягач Камаз 43118 с краном	52001	A 485 MP 124	01.01.2022	280,000	12	85,00	1,00	23,8

109001451-00	манипулятором	52001												
109001451-00	Седелный тягач Камаз 43118 с краном манипулятором	52001	A 432 MP 124	01.01.2022	280,100	12	85,00	1,00	23,3					
109001452-00	Автомобиль бортовой 5849Н2 с КМУ ИНМАН240-04	52001	A 769 MP 124	01.02.2014	285,000	12	85,00	1,00	24,2					
109001453-00	Автомобиль бортовой 5849Н2 с КМУ ИНМАН240-04	52001	H 318 MP 124	01.01.2016	285,000	12	85,00	1,00	24,2					
109001456-00	Автомобиль УАЗ-390945 Т540МН	52001	T 540 MN 124	29.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001457-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	M 970 MB 124	01.12.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001458-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	M 974 MB 124	01.12.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001459-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	T 269 MP 124	01.04.2014	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001460-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	T 143 MP 124	20.02.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001461-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	T 307 MP 124	01.04.2014	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001462-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	T 301 MP 124	01.04.2014	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001463-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	C 084 MK 124	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001464-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	H 550 MP 124	01.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001465-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	T 473 МК 124	01.12.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001467-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	O 255 ME 124	08.01.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001470-00	Автомобиль ГАЗ-33081 Егерь Гос № У 434 МН	52001	У 434 МН	03.03.2021	119,000	12	26,00	1,00	3,0					
109001471-00	Автомобиль ГАЗ-33081 Егерь (бигадный с двухдверной)	52001	P838PA124	13.02.2021	119,000	12	26,00	1,00	3,0					
109001472-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	M 589 HA 124	30.01.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001474-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	M 585 HA 124	30.01.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001475-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	M 553 HA 124	30.01.2015	112,200	12	26,00	1,00	2,3					
109001476-00	Автомобильный седелный тягач с установкой на КАМА	52001	M 662 HA 124	24.02.2015	400,000	12	85,00	1,00	34,0					
109001479-00	Седелный тягач КАМАЗ-53504-6030-46	52001	P041PB124	27.02.2021	300,000	12	85,00	1,00	25,0					
109001481-00	Автомобиль ГАЗ 6611	52001	P 094 MN 124	29.12.2020	115,000	12	26,00	1,00	2,3					

109001483-00	Автомобиль УАЗ-390945-421	52001	X 054 MB 124	28.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001490-00	Транспортно-Бытовая машина на шасси Урал-4320	52001	T 241 MP 124	30.04.2015	230,000	12	58,00	1,00	13,3
109001491-00	Автомобиль бортовой на полноприводном шасси КАМАЗ-	52001	B 211 HB 124	03.06.2015	300,000	12	85,00	1,00	25,3
109001492-00	Лаборатория для диагностики кабельных линий 6-10кВ	52001	B716PB124	22.01.2021	125,120	12	26,00	1,00	3,3
109001496-00	Автомобиль УАЗ-3163-347	51004	X150PA124	23.01.2021	128,000	12	14,50	1,00	1,3
109001497-00	Автомобиль УАЗ-390945-421 (ХТТ390945D0488412)	52001	C 846 BA 17	20.11.2020	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001499-00	КАМАЗ 65225-014-22	52001	C 685 HM 124	20.11.2020	381,000	12	85,00	1,00	32,3
109001507-00	Фурион специальный с КМУ 489521	52001	M 702 MM 24	16.12.2016	230,000	12	58,00	1,00	13,3
109001509-00	Фурион специальный с КМУ 489521	52001	C 657 HM 124	14.01.2021	230,000	12	58,00	1,00	13,3
109001514-00	ГАЗ-33023 Грузовой с борт. г.н. Х678MB 124	52001	X 678 MB 124	01.01.2022	106,800	12	26,00	1,00	2,3
109001515-00	УАЗ-396295 Спец.пассажирский	52001	C 694 HM 124	15.09.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001516-00	УАЗ-396255 Спец. пассажирский	52001	A 204 HH 124	03.11.2016	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001519-00	UAZ PATRIOT	51004	K 907 HH 124	07.12.2016	128,000	12	14,50	1,00	13,3
109001522-00	КС-45721 - автокран 25т	52001	У590ОА24	01.01.2020	230,000	12	58,00	1,00	0,3
109001525-00	НИВА 21214	51004	B714PB124	22.01.2021	80,200	12	5,00	1,00	2,3
109001527-00	Автомобиль УАЗ-390995	52001	E 171 HO 124	09.02.2017	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001528-00	Автомобиль УАЗ-390995	52001	E 184 HO 124	09.02.2017	112,200	12	26,00	1,00	2,3
109001534-00	Тягач седельный с КМУ 63778А	52001	B 456 HP 124	19.05.2017	280,100	12	85,00	1,00	23,3
109001535-00	Тягач седельный с КМУ 63778А	52001	A 505 MP 124	25.04.2017	280,160	12	85,00	1,00	23,3
109001536-00	ТОЙОТА ЛАНД КРУЗЕР ПРАДО Р 708 МН 24	51004	P 708 MN 124	15.09.2016	249,000	12	51,00	1,00	23,3
109001538-00	Автомобиль Лэнд Крузер	51004	X 690 HH	24.08.2017	233,330	12	51,00	1,00	23,3

109001540-00	Гусеничный снегоболотоход ТТМ-3ГР	57000	7081 КК	11.12.2017	185,000	12	11,50	1,00	2,
109001543-00	Автомобиль Mitsubishi L200 2.4	52001	P 663 HT 124	21.12.2017	154,000	12	33,00	1,00	
109001544-00	Автомобиль Mitsubishi L200 2.4	52001	P 688 HT	21.12.2017	154,000	12	33,00	1,00	
109001545-00	Автомобиль Mitsubishi L200 2.4	52001	P 661 HT 124	21.12.2017	154,000	12	33,00	1,00	
109001547-00	Самосвал КАМАЗ-6522-6011-43 на полноприводном шасси	52001	P 686 HT 124	21.12.2017	400,000	12	85,00	1,00	34,0
109001549-00	Седелный тягач КАМАЗ 65225-43	52001	K 875 HX 24	19.01.2018	400,000	12	85,00	1,00	34,0
109001550-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	B705PB124	22.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001551-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	H 755 HX 24	16.02.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001552-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	H 733 HX 124	16.02.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001553-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	H 763 HX 124	19.02.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001554-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	H 807 HT 124	26.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001555-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	X 259 HC 124	21.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001556-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	X 266 HC 124	17.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001557-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	X 277 HC 124	17.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001558-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	X 283 HC	17.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001559-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN XTT390945J1203919	52001	O 347 HT 124	27.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001560-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN XTT390945J1203920	52001	O 392 HT 124	27.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0
109001561-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN XTT390945J1203599	52001	O 385 HT	21.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,0

109001562-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203707	52001	О 393 НТ 124	27.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001563-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	К 891 НХ 124	19.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001564-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	К 886 НХ 124	19.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001565-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	К 885 НХ 124	19.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001566-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203597	52001	М 499 НС	20.02.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001567-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203923	52001	Н 907 НХ 124	21.02.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001568-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203813	52001	Х 933 НР 124	25.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001569-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203708	52001	Х 953 НР 124	25.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001570-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203921	52001	Х 966 НР 124	25.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001571-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203705	52001	Х 967 НР 124	25.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001572-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1204029	52001	Х 945 НС 124	30.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001573-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1203816	52001	Х 959 НС 124	31.01.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001574-00	Автомобиль УАЗ-390945-460 VIN ХТТ390945J1204034	52001	Х 437 НТ 124	01.02.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001575-00	Снегоход Буран 4Т	56700	2649 ХХ	14.02.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001576-00	Снегоход Буран 4Т	56700	2650 ХХ	14.02.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001577-00	Автомобиль УАЗ 3163-175	51004	Н 379 НТ 124	16.02.2018	134,600	12	14,50	1,00	1,
109001578-00	Автомобиль УАЗ 3163-175	51004	Н 302 НХ 124	21.02.2018	134,600	12	14,50	1,00	1,

109001579-00	Автомобиль УАЗ 23632-252	52001	Н 331 НХ 124	21.02.2018	134,600	12	26,00	1,00	3,1
109001580-00	Автомобиль УАЗ 3163-175	51004	В 345 НХ	08.02.2018	134,600	12	14,50	1,00	1,1
109001581-00	Автомобиль УАЗ 3163-175	51004	В 347 НХ 124	06.02.2021	134,600	12	14,50	1,00	1,1
109001582-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-22177-345	51004	Т 084 НХ 124	12.03.2018	120,100	12	14,50	1,00	1,1
109001583-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-22177	51004	Т 094 НХ 124	12.03.2018	120,000	12	14,50	1,00	1,1
109001584-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-22177	51004	Т 098 НХ 124	12.03.2018	120,100	12	14,50	1,00	1,1
109001585-00	Автомобиль УАЗ-23632-252	52001	М 294 НХ 124	20.02.2018	134,600	12	26,00	1,00	3,1
109001586-00	Передвижная электролаборатория ППУ на шасси Ford	52001	В 326 НХ	08.02.2018	125,120	12	26,00	1,00	3,1
109001587-00	Передвижная электролаборатория ППУ на шасси Ford	52001	В 322 НХ	08.02.2018	125,120	12	26,00	1,00	3,1
109001588-00	Передвижная электролаборатория ППУ на шасси Ford	52001	В 350 НХ 124	08.02.2018	125,120	12	26,00	1,00	3,1
109001589-00	Автомобиль УАЗ 3163-175	51004	Х 562 НТ 124	16.02.2018	134,600	12	14,50	1,00	1,1
109001590-00	Автомобиль УАЗ 23632-252	52001	Х 565 НТ 124	16.02.2018	134,600	12	26,00	1,00	3,1
109001591-00	Автомобиль УАЗ 3163-175	51004	М 704 НХ	12.02.2018	134,600	12	14,50	1,00	1,1
109001592-00	Автомобиль УАЗ 23632-252	52001	М 658 НХ 124	12.02.2018	134,600	12	26,00	1,00	3,1
109001593-00	Автомобиль УАЗ-3163-175	51004	О 479 НТ 124	02.03.2018	134,600	12	14,50	1,00	1,1
109001594-00	Автомобиль УАЗ 23632-252	52001	О 512 НТ 124	26.02.2021	134,600	12	26,00	1,00	3,1
109001595-00	Автомобиль УАЗ-390945-460	52001	М 737 НХ 124	26.02.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,1
109001596-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-22177	51004	Т 090 НХ 124	01.01.2020	120,000	12	14,50	1,00	1,1
109001597-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-22177	51004	Т 071 НХ 124	12.03.2018	120,000	12	14,50	1,00	1,1
109001598-00	Бортовой автомобиль на полноприводном шасси КАМАЗ-	52001	Т 762 НХ 124	05.04.2018	300,000	12	85,00	1,00	25,1

~109001599-00	Бригадный автомобиль Газон-Next ГАЗ-C42R33 повышен	52001	Н 554 НХ	12.04.2018	148,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001600-00	Бригадный автомобиль Газон-Next ГАЗ-C42R33 повышен	52001	Н 031 НХ	24.04.2018	148,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001601-00	Бригадный автомобиль Газон-Next ГАЗ-C42R33 повышен	52001	Н 349 НХ	11.04.2018	150,000	12	26,00	1,00	3,2
~109001602-00	Бригадный автомобиль Газон-Next ГАЗ-C42R33 повышен	52001	У 144 НХ	10.04.2018	148,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001603-00	Бригадный автомобиль Газон-Next ГАЗ-C42R33 повышен	52001	А187НУ124	01.01.2021	150,000	12	26,00	1,00	3,2
~109001604-00	Бригадный автомобиль Газон-Next ГАЗ-C42R33 повышен	52001	А 161 НУ	02.03.2021	150,000	12	26,00	1,00	3,2
~109001605-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081Егерь с двухрядной	52001	У 244 НХ	19.04.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001606-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081Егерь с двухрядной	52001	Н 438 НХ 124	19.04.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001607-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081Егерь с двухрядной	52001	Н 379 НХ	01.01.2022	134,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001608-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081Егерь с двухрядной	52001	Н 588 НХ 124	19.04.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001609-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081Егерь с двухрядной	52001	У 209 НХ	19.04.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001610-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081Егерь с двухрядной	52001	Н 040 НХ	24.04.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,2
~109001611-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081Егерь с двухрядной	52001	С 824 НС 124	19.04.2018	134,900	12	26,00	1,00	3,2

109001612-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081 Егерь с двухрядной	52001	А 188 НУ	02.03.2021	134,900	12	26,00	1,00	31
109001613-00	Бригадный автомобиль ГАЗ-33081 Егерь с двухрядной	52001	А 166 НУ	01.01.2020	134,900	12	26,00	1,00	31
109001614-00	Транспортно-Бытовая машина ТБМ Урал 4320 мод. 3437	52001	А 529 НУ 124	27.04.2018	230,000	12	58,00	1,00	13
109001616-00	Самосвал КАМАЗ 6520- 6012-43 на полноприводном шасси	52001	Е 153 ОА 24	16.07.2018	400,000	12	85,00	1,00	34
109001617-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4859 КК 24	10.12.2020	29,000	12	6,00	1,00	0
109001618-00	Снегоход Буран 4Т	56700	5162 ХХ 24	29.12.2020	29,000	12	6,00	1,00	0
109001619-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4860 КК 24	10.12.2020	29,000	12	6,00	1,00	0
109001620-00	Снегоход Буран 4Т	56700	3268 ХХ 24	23.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0
109001621-00	Снегоход Буран 4Т	56700	3267 ХХ 24	23.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0
109001622-00	Снегоход Буран 4Т	56700	9410 ХХ 24	23.03.2021	29,000	12	6,00	1,00	0
109001623-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4544 ХХ 24	01.01.2022	29,000	12	6,00	1,00	0
109001624-00	Снегоход Буран 4Т	56700	7458 КК	27.09.2018	29,370	12	6,00	1,00	0
109001625-00	Снегоход Буран 4Т	56700	7457 КК	27.09.2018	29,370	12	6,00	1,00	0
109001626-00	Снегоход Буран 4Т	56700	1456 ХС 24	09.03.2021	29,370	12	6,00	1,00	0
109001630-00	Автотопливозаправщик АТЗ-9.0 УЗСТ-6619-34 (2отсека)	52001	Н 098 ОВ 24	12.10.2018	300,000	12	85,00	1,00	25
109001632-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	А971РВ124	22.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2
109001633-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	В799РВ124	27.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2
109001634-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	В748РВ124	27.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2
109001635-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	О 756 МХ 05	10.10.2018	112,200	12	26,00	1,00	2
109001636-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	В803РВ124	27.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2
109001637-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	В824РВ124	29.01.2021	112,200	12	26,00	1,00	2
109001638-00	Автомобиль ГАЗ-22177. Специализированное пассажиры	51004	В 233 ОВ 124	14.10.2018	120,600	12	14,50	1,00	1
109001639-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4907 ХХ 24	02.12.2020	29,000	12	6,00	1,00	0
109001640-00	Снегоход Буран 4Т	56700	5006 ХХ 24	26.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0
109001641-00	Снегоход Буран 4Т	56700	5005 ХХ 24	26.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0



109001642-00	Снегоход Буран 4Т	56700	5004 XX 24	26.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001643-00	Снегоход Буран 4Т	56700	9973 KK 24	02.04.2021	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001644-00	Снегоход Буран 4Т	56700	3273 XX 24	23.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001645-00	Снегоход Буран 4Т	56700	3272 XX 24	23.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001646-00	Снегоход Буран 4Т	56700	3271 XX 24	23.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001647-00	Снегоход Буран 4Т	56700	3270 XX 24	23.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001648-00	Снегоход Буран 4Т	56700	3269 XX 24	23.11.2020	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001649-00	Снегоход Буран 4Т	56700	9411 XX 24	23.03.2021	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001650-00	Снегоход Буран 4Т	56700	9461 XX 24	08.02.2021	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001651-00	Снегоход Буран 4Т	56700	2185 XX 24	04.02.2021	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001652-00	Снегоход Буран 4Т	56700	5435 XX 24	06.12.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001653-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4850 XX 24	31.10.2018	29,370	12	6,00	1,00	0,
109001654-00	Снегоход Буран 4Т	56700	7461 KK 24	05.10.2018	29,370	12	6,00	1,00	0,
109001655-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4724 XX 24	08.11.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001656-00	Снегоход Буран 4Т	56700	7460 KK 24	05.10.2018	29,370	12	6,00	1,00	0,
109001657-00	Снегоход Буран 4Т	56700	5821 XX 24	10.03.2021	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001658-00	Снегоход Буран 4Т	56700	2400 KK 24	05.10.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001659-00	Снегоход Буран 4Т	56700	1570 XX 24	04.10.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001660-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4271 XX 24	05.03.2021	29,370	12	6,00	1,00	0,
109001661-00	Снегоход Буран 4Т	56700	4468 XX 24	11.01.2019	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001662-00	Снегоход Буран 4Т	56700	5229 XX 24	05.10.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001663-00	Снегоход Буран 4Т	56700	7546 XX 24	05.10.2018	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001664-00	Снегоход Буран 4Т	56700	7547 XX 24	01.01.2022	29,000	12	6,00	1,00	0,
109001668-00	Автомобиль TOYOTA CAMRY	51004	P 651 KB	29.08.2018	181,000	12	29,00	1,00	0,
109001669-00	Автомобиль TOYOTA CAMRY	51004	X485 KH	29.08.2018	249,000	12	51,00	1,00	0,
109001675-00	Автомобиль ГАЗ-22177. Специализированное пассажирс	51004	X 247 OB 24	04.02.2021	120,600	12	14,50	1,00	1,
109001676-00	Автомобиль ГАЗ-22177. Специализированное пассажирс	51004	X 251 OB 24	20.11.2018	120,600	12	14,50	1,00	1,
109001677-00	Автомобиль ГАЗ-22177. Специализированное пассажирс	51004	T 560 OB 24	20.11.2018	120,600	12	14,50	1,00	1,

109001678-00	Бортовой автомобиль Чайка-Сервис 27844К	52001	Т 546 ОВ 24	20.11.2018	148,900	12	26,00	1,00	3,
109001679-00	Бортовой автомобиль Чайка-Сервис 27844К	52001	Т 548 ОВ 24	20.11.2018	148,900	12	26,00	1,00	3,
109001680-00	Бортовой автомобиль Чайка-Сервис 27844К	52001	Т 555 ОВ 24	20.11.2018	148,900	12	26,00	1,00	3,
109001681-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 564 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001682-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 554 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001683-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 556 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001684-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 571 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001685-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 570 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001686-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 517 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001687-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 540 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001688-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 561 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001689-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Х 244 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001690-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Х 253 ОВ 24	21.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001691-00	Автомобиль УАЗ-390945	52001	Т 559 ОВ 24	20.11.2018	112,200	12	26,00	1,00	2,
109001546-00	Автомобиль Mitsubishi L200 2.4	52001	Р 694 НТ 124	21.12.2017	154,000	12	33,00	1,00	2,
109001699-00	Автомобиль УАЗ-3163-180-33	51004	У 575 ОЕ	14.02.2019	134,600	12	14,50	1,00	1,
109001700-00	Автомобиль УАЗ-3163-180-33	51004	У 574 ОЕ	14.02.2019	134,600	12	14,50	1,00	1,
109001701-00	Автомобиль УАЗ-3163-180-33	51004	У 571 ОЕ	14.02.2019	134,600	12	14,50	1,00	1,
109001023-00	Автомобиль TOYOTA CAMRY	51004	Р 021 АМ	02.02.2010	277,000	12	102,00	1,00	3,
109001737-00	Автогидроподъемник ВС-22 на шасси ЗИЛ-131	52001	Е924РК124	17.08.2021	150,000	12	26,00	1,00	3,
109001738-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н376РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,
109001739-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н404РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,

1090001740-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н369РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001741-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н391РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001742-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н400РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001743-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н387РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001744-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н390РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001745-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н398РН124	28.10.2021	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001746-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	М463РР124	21.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,
1090001747-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	М084СО124	26.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,
1090001748-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	М467РР124	21.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,
1090001749-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	У763РО124	25.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,
1090001750-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	М045СО124	26.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,
1090001751-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	С965РО124	24.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,
1090001752-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	М919РО124	26.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,
1090001753-00	ГАЗ-27527 СОБОЛЬ 4x4 27527-773 (7мест)	52001	Т723РН124	24.02.2022	106,700	12	26,00	1,00	2,

1090001754-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	В112РТ124	17.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001755-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	В179РТ124	29.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001756-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	С333ЕР124	29.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001757-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Х996РО124	29.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001758-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Х998РО124	29.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001759-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	У792РС124	28.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001760-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	О838РС124	28.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001761-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	С465РС124	28.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001762-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Т833РО124	25.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001763-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	О801РС124	28.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001764-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	Н018РТ124	29.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,
1090001765-00	Грузовой фургон цельнометаллический (7мест) ГАЗ-27	52001	У786РС124	28.06.2022	120,100	12	26,00	1,00	3,

109001766-00	Автомашина ГАЗ-66 Фургон Т594ВХ19	52001	М180РХ124	13.09.2022	125,000	12	26,00	1,00	3,2
109001767-00	БУРО-КРАНОВАЯ БМ- 302Б НА ГАЗ-66 г/н Т923уу Г/В1994	52001	С219РТ124	14.09.2022	125,000	12	26,00	1,00	3,2
109001768-00	ТБМ КАМАЗ 43118	52001	К602ТА124	02.12.2022	300,500	12	85,00	1,00	25,2
109001769-00	ТБМ КАМАЗ 43118	52001	А288ТВ124	13.12.2022	300,500	12	85,00	1,00	25,2
200018149-00	ПАЗ автобус	54003	0399КЯН	01.01.2021	115,000	12	25,00	1,00	2,2
<b>Всего</b>									<b>37,0</b>
<b>в т.ч. отнесено на вид деятельности передача электроэнергии</b>									
									<b>575,2</b>

## 2.2.5. Прочие налоги и сборы

### Плата за негативное воздействие на окружающую среду.

Порядок исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду осуществляется в соответствии со ст.16.3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7 ФЗ «Об охране окружающей среды». Для расчетов платы за негативное воздействие на окружающую среду, плата за НВОС по итогам отчетного периода умножается на величину платежной базы по каждому загрязняющему веществу, включенному в перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р, по классу опасности отходов производства и потребления на соответствующие ставки платы, применяемые в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» и Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 (ред. от 24.01.2020) «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и суммирования полученных величин.

### Водный налог

Согласно пп. 11 п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в состав необходимой валовой выручки включаются расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в том числе и водный налог).

Налоговая база определяется согласно статьи 333.10 НК РФ как объем воды, забранной из водного объекта за налоговый период.

Налоговые ставки установлены статьёй 333.12 НК РФ и дифференцируются по бассейнам рек, озер, морей и экономическим районам.

Согласно п. 1.1. статьи 333.12 НК РФ налоговые ставки применяются с учетом коэффициентов, в том числе в 2023 году - с коэффициентом 3,52, 2024 году – с коэффициентом 4,05, 2025 году – с коэффициентом 4,65, 2026 году – с коэффициентом 4,65, 2027 году – с коэффициентом 4,65.

Согласно п. 2 статьи 333.12 НК РФ при заборе воды сверх установленных квартальных (годовых) лимитов водопользования налоговые ставки в части такого превышения устанавливаются в пятикратном размере налоговых ставок, установленных пунктом 1 с учетом коэффициентов, установленных пунктом 1.1 статьи 333.12 НК РФ.

### Госпошлина

В соответствии со статьёй 333.16 Налогового кодекса Российской Федерации государственная пошлина – сбор, взимаемый с лиц, указанных в

статье 333.17 настоящего Кодекса, при их обращении в государственные органы, органы местного самоуправления, иные органы и (или) к должностным лицам, которые уполномочены в соответствии с законодательными актами Российской Федерации, законодательными актами субъектов Российской Федерации и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, за совершением в отношении этих лиц юридически значимых действий, предусмотренных настоящей главой, за исключением действий, совершаемых консульскими учреждениями Российской Федерации.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 10 663,94 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 3 195,72 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
<b>Прочие налоги</b>	<b>тыс.руб.</b>	2 708,30	3 899,96	3 643,08	3 672,50
плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	52,27	56,48	55,92	55,45
водный налог	тыс.руб.	2,78	3,06	3,10	4,16
госпошлина, в том числе:	тыс.руб.	2 653,25	3 840,42	3 584,07	3 612,89
услуги ГИБДД	тыс.руб.	2 275,30	3 446,47	2 341,56	2 076,31
затраты по регистрации имущества	тыс.руб.	377,95	393,96	1 242,51	1 536,58

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023, предложение МТП	2024, предложение МТП
	<b>Прочие налоги</b>	<b>тыс.руб.</b>	3 853,82	3 195,72
1.	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	68,29	68,29
2.	водный налог	тыс.руб.	5,20	5,20
3.	госпошлина, в том числе:	тыс.руб.	3 780,33	3 122,23
3.1.	услуги ГИБДД	тыс.руб.	2 875,60	2 217,49
3.2.	затраты по регистрации имущества	тыс.руб.	904,74	904,74

### 1. Плата за негативное воздействие на окружающую среду.

Согласно ст. 16.4 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 30.12.2021) «Об охране окружающей среды» декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год предоставляется до 10.03.2022 г. с помощью программного комплекса «Личный кабинет природопользователя». Контроль за исчислением платы осуществляется в течение 8 месяцев со дня приема декларации о плате за НВОС и вносятся корректировки. Таким образом, декларация за негативное воздействие на окружающую среду принимается

сотрудником Енисейского межрегионального управления Росприроднадзора не позднее 10 декабря 2022 года.

Филиалом ПАО «Россети Сибирь - Красноярскэнерго» (далее – Филиал) в 2022 году осуществлялась плата за производственные отходы и выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов III-IV категории, согласно ст. 16.4 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 30.12.2021) «Об охране окружающей среды».

В соответствии с изменениями, вступившими 1 января 2019 года, в ФЗ № 7 от 10 января 2002 года «Об охране окружающей среды», для объектов III категории негативного воздействия разработка и утверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение не требуется. Расчет нормативов допустимых выбросов требуется только для веществ, обладающих канцерогенными и мутагенными свойствами, т.е. веществ I и II класса опасности.

Согласно, ст. 22 ФЗ от 04.05.1999 № 96-ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об охране атмосферного воздуха» на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена инвентаризация источников выбросов и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, включая выбросы от стационарных и передвижных источников, которые постоянно или временно эксплуатируются (функционируют) на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду. Инвентаризация стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух проводится инструментальными и расчетными методами.

В 2019-2020 гг. была проведена инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов негативного воздействия на окружающую среду (далее - НВОС) III-IV категории филиала ПАО «Россети Сибири» - «Красноярскэнерго». Данные отчеты были выполнены сотрудниками ООО «ФСЭБ» на основании договора № 18.2400.8067.19 от 06.11.2019 в соответствии с требованиями ст. 22 ФЗ от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2024-2027 годы рассчитана на основании отчета об инвентаризации выбросов стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для объектов НВОС III-IV категории и следующих нормативных документов:

1. Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для ПО Восточные ЭС № 1/184-од, срок действия 01.02.2018 - 09.01.2025 г.

2. Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для ПО Северные ЭС № 108, срок действия 31.01.2017 – 28.11.2022 г.

3. Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для ПО Юго – Восточные ЭС № 1/689-од, срок действия 12.04.2018 г – 11.03.2025 г.

4. Нормативы образования и лимиты на их размещение для ПО Красноярские ЭС № 1/2887 – од, срок действия 25.12.2018 – 24.12.2023 г.



5. Нормативы образования и лимиты на их размещение для ПО Северные ЭС № 1/2886- од, срок действия 25.12.2018 – 24.12.2023 г.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2024 год определена в размере 68,32 тыс. руб. из них отнесено на передачу электрической энергии 68,29 тыс. руб., на уровне 2023 года.

Факт 2021										
Сумма, руб.										
Адрес подразделения плательщика	Сумма платы, всего, руб.	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух				Плата за размещение отходов производства и потребления				
		всего	в т.ч. в пределах ПДВ	в пределах лимитов на выбросы загрязняющих веществ	сверх лимита на выбросы	всего	в т.ч. в пределах установленного лимита на размещение	сверх установленного лимита на размещение	стр. 101	стр. 102
	стр. 020	стр. 040 / стр. 021	стр. 041	стр. 042	стр. 043	стр. 100 / стр. 024	стр. 101	стр. 102		
ПО ЮВЭС	4 134,53	23,07	23,07	23,07	0,00	4 111,46	4 111,46	0,00		
ПО СЭС	3 778,08	31,37	31,37	31,37	0,00	3 746,71	3 746,71	0,00		
ПО МЭС	11 582,86	21,73	21,73	21,73	0,00	11 561,13	11 561,13	0,00		
ПО КЭС	25 239,80	27,98	27,98	27,98	0,00	25 211,82	25 211,82	0,00		
ПО ЗЭС	1 148,03	114,09	114,09	114,09	0,00	1 033,94	1 033,94	0,00		
ПО ВЭС	7 924,43	24,31	24,31	24,31	0,00	7 900,12	7 900,12	0,00		
<b>Итого</b>	<b>53 807,73</b>	<b>242,55</b>	<b>242,55</b>	<b>242,55</b>	<b>0,00</b>	<b>53 565,18</b>	<b>53 565,18</b>	<b>0,00</b>		
<b>План на 2023</b>										
Сумма, руб.										
Адрес подразделения плательщика	Сумма платы, всего, руб.	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух				Плата за размещение отходов производства и потребления				
		всего	в т.ч. в пределах ПДВ	в пределах лимитов на выбросы загрязняющих веществ	сверх лимита на выбросы	всего	в т.ч. в пределах установленного лимита на размещение	сверх установленного лимита на размещение	стр. 101	стр. 102
	стр. 020	стр. 040 / стр. 021	стр. 041	стр. 042	стр. 043	стр. 100 / стр. 024	стр. 101	стр. 102		
ПО ЮВЭС	5 250,23	29,30	29,30	29,30	0,00	5 220,94	5 220,94	0,00		
ПО СЭС	4 797,59	39,84	39,84	39,84	0,00	4 757,76	4 757,76	0,00		
ПО МЭС	14 708,49	27,59	27,59	27,59	0,00	14 680,90	14 680,90	0,00		
ПО КЭС	32 050,76	35,53	35,53	35,53	0,00	32 015,23	32 015,23	0,00		
ПО ЗЭС	1 457,83	144,88	144,88	144,88	0,00	1 312,95	1 312,95	0,00		
ПО ВЭС	10 062,84	30,87	30,87	30,87	0,00	10 031,97	10 031,97	0,00		
<b>Итого</b>	<b>68 327,75</b>	<b>308,00</b>	<b>308,00</b>	<b>308,00</b>	<b>0,00</b>	<b>68 019,74</b>	<b>68 019,74</b>	<b>0,00</b>		
<b>в том числе отнесено на передачу электрической энергии- 99,95%</b>										

## 2. Водный налог.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» является налогоплательщиком водного налога в отношении используемых скважин.

Расчёт водного налога на 2024 год исчислена как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки, умноженной на коэффициент (коэффициенты).

Процент отнесения расходов на передачу электрической энергии составляет 100%, рассчитан исходя из фактических значений 2022 года (4,16 тыс. руб./4,16 тыс. руб.).

В обоснование представлены лицензии на пользование недрами с целью добычи подземных вод для технологического обеспечения водой объектов производственных отделений электрические сети:

-  1-4. Лицензия КРР 01942 ВЭ ПО ВЭС (4  
 5. Лицензия АЧН 00714 ВЭ.pdf  
 6. Лицензия КРР 02038 ВЭ .pdf  
 7. Лицензия ПРВ 0752 ВЭ (новая вме  
 8. Лицензия, КЗЧ 0752 ВЭ.(новая вме  
 9. Лицензия КРР 02238 ВЭ.pdf  
 10. Лицензия КРР 02236 ВЭ с. Партиза  
 11. Лицензия КРР 02237 ВЭ.pdf

п/н	Наименование объекта водопотребления	Лицензия на право пользование недрами (номер, дата)	Козф-фициент	Водопотребление воды,тыс.м <sup>3</sup> /год *	Ставка налога	Ставка налога сверх установленного лимита.	Сумма налога
1	Одиночная водозаборная скважина Н.Ингаш	НЖИ 0925 ВЭ	3,52	0,01	306,00	1 530,00	0,01
2	Н.Пойма (Решеты)	НЖИ 0925 ВЭ	3,52	0,01	306,00	1 530,00	0,01
3	Георгиевка	НЖИ 0925 ВЭ	3,52	0,02	306,00	1 530,00	0,02
4	Иланский	НЖИ 0925 ВЭ	3,52	0,01	306,00	1 530,00	0,01
5	Скважина г. Ачинск	АЧН 0714 ВЭ	3,52	2,80	348,00	1 740,00	3,43
6	Артезианская скважина г. Шарыпово	ШРП 0924 ВЭ	3,52	0,63	348,00	1 740,00	0,77
7	Пировский	ПРВ 0919 ВЭ	3,52	0,65	306,00	1 530,00	0,70
8	Казачинский	КЗЧ 0752 ВЭ	3,52	0,17	306,00	1 530,00	0,18
9	Скважина СО//КАР/ЕН/2356/183 Солянский участок	РБН 0920 ВЭ	3,52	0,02	306,00	1 530,00	0,02
10	Скважина СО//КАР/ЕН/2356/65 Партизанский участок	ПРТ 0921 ВЭ	3,52	0,02	306,00	1 530,00	0,02
11	Скважина СО//КАР/ЕН/2356/65/61 Толстихинский участок	КРР 02237 ВЭ	3,52	0,01	306,00	1 530,00	0,01
<b>Итого</b>							<b>5,20</b>
<b>Процент отнесения на передачу электрической энергии рассчитан исходя из факта 2021 года и составляет 100%</b>							<b>5,20</b>

Расходы на 2024 год оопределены на уровне 2023 года в размере 5,20 тысюруб.

### **3. Госпошлина:**

#### **➤ Услуги государственной инспекции безопасности дорожного движения (ГИБДД)**

Плановые расходы обусловлены в целях обеспечения текущей деятельности филиала при выполнении плановых и аварийных работ на электросетевых объектах филиала автотранспортом с разрешением на проезд по автодорогам.

По статье предусмотрены следующие виды расходов:

- Госпошлина за регистрацию и перерегистрацию транспортных средств в органах ГИБДД. Размеры государственных пошлин за совершение юридически значимых действий, связанных с государственной регистрацией, определены на основании ст. 333.33 НК РФ. Количество транспорта определено на 2023 – 2027 гг. с учетом приобретения транспортных средств по проекту скорректированной ИПР Общества на 2022-2027 гг. Автотранспорт, запланированный к приобретению в декабре 2022 года, будет поставлен на учет в органах ГИБДД в январе 2023 года, соответственно, затраты на регистрацию включены в план 2023 года.

- Госпошлина за проведение техосмотра самоходных машин (тракторов) в Гостехнадзоре. На основании Постановления Правительства РФ № 1013 от 13.11.2013 «О техническом осмотре и других видов техники» необходимо проходить техосмотр в Гостехнадзоре 1 раз в год. Государственная пошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин, и прицепов к ним устанавливается частью 41.2 статьи 333.33 Гражданского кодекса и составляет 400 рублей. Сбор за проведение государственного технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин, и прицепов к ним (за проведение осмотра одной единицы техники) составляет 300 руб. (Постановление Правительства Красноярского края от 14.07.2015 № 370-П);

- Госпошлина за вред перевозимых тяжеловесных и крупногабаритных грузов по автодорогам. На основании приказа Министерства транспорта Российской Федерации от 06.09.2021 № 298 «О внесении изменений в приказы Министерства транспорта Российской Федерации от 21.09.2016 № 272 и от 05.06.2019 № 167» изменён порядок регистрации и получения разрешений на перевозку тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов по дорогам Российской Федерации. Ранее заявления и оплаты за разрешения подавали через Министерство транспорта Красноярского края, ФКУ Упрдор «Енисей», а с сентября 2021 года значительная доля разрешений оформляется через ФКУ «Росдормониторинг» (на основании приказа Минтранса №298 от 06.09.21). Количество разрешений на транспорт сформировано исходя из потребности выездов на выполнение плановых и аварийных работ по электросетевым

объектам филиала. В 2023 г. количество сформировано исходя из среднего значения по факту 2021 г. и планируемому приобретению транспорта по проект скорректированной ИПР Общества.

В обоснование представлен реестр документов к расчету расходов на Услуги ГИБДД и других органов государственного надзора:

1	Опись документов
2	Пояснительная записка к расчету
3	Расчёт затрат на Услуги ГИБДД и других органов государственного надзора филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго" на 2023 год
4	Постановление правительства Красноярского края от 14 июля 2015 г. № 370-п "О внесении изменений в постановление правительства красноярского края от 08.06.2010 № 309-п "об утверждении размеров сборов, взимаемых службой по надзору за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники красноярского края"
5	Приказ Министерства транспорта Российской Федерации от 6 сентября 2021 г. N 298 "О внесении изменений в приказы министерства транспорта Российской Федерации от 21 сентября 2016 г. N 272 и от 5 июня 2019 г. N 167"
6	Постановление правительство Российской Федерации от 13 ноября 2013 г. N 1013 «О техническом осмотре самоходных машин и других видов техники»
7	"Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)" от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) Статья 333.33. Размеры государственной пошлины за государственную регистрацию, а также за совершение прочих юридически значимых действий
8	Постановление правительство Российской Федерации от 22.06.2021 г. №419-п "О внесении изменений в постановление Совета администрации Красноярского края от 15.04.2008 № 178-п"
9	Приказ Минтранса России от 21.09.2016 N 272 (ред. от 06.09.2021) "Об утверждении Порядка выдачи специальных разрешений на проезд крупногабаритных транспортных средств и (или) тяжеловесных транспортных средств, масса с грузом или без груза и (или) нагрузка на ось или группу осей которых превышают более чем на два процента допустимую массу транспортного средства и (или) допустимую нагрузку на ось или группу осей транспортного средства, осуществляющих международные автомобильные перевозки грузов, в том числе по постоянным маршрутам, и о внесении изменений в приказ Минтранса России от 24 июля 2012 г. N 258 "Об утверждении Порядка выдачи специального разрешения на движение по автомобильным дорогам транспортного средства, осуществляющего перевозки тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов" (Зарегистрировано в Минюсте России 21.03.2017 N 46064)
10	Перечень транспортных средств проходящих техосмотр по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго" в Службе Гостехнадзора края
11	Основные виды и размеры (ставки) государственной пошлины в Российской Федерации
12	Проект скорректированной инвестиционной программы филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"
13	Расшифровка затрат по статье "Услуги ГИБДД и других органов"

	государственного надзора" за 2019 год, с приложением копий платежных поручений.
14	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 35 за 2019 год
15	Расшифровка затрат по статье "Услуги ГИБДД и других органов государственного надзора" за 2020 год, с приложением копий платежных поручений.
16	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 35 за 2020 год
17	Расшифровка затрат по статье "Услуги ГИБДД и других органов государственного надзора" за 2021 год, с приложением копий платежных поручений.
18	Оборотно-сальдовая ведомость за 2021 год
19	Учётная политика на 2019, 2020, 2021 год
20	Соответствие статей затрат счетам бухгалтерского учёта, указанным в оборотно-сальдовых ведомостях, филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"
21	СО 2.150/0-06 "Учет и распределение затрат"

№ п/п	Контрагент	Вид работ	2023, предложение ТСО			2023, предложение МТП		
			кол-во ТС, шт.	Ст-ть услуг и, тыс.руб.	Итого расходы, тыс.руб.	кол-во ТС, шт.	Ст-ть услуги, тыс.руб.	Итого расходы, тыс.руб.
1	ГУ МВД России по Красноярскому краю	Госпошлина за регистрацию и перерегистрацию ТС	45,00	3,17	142,86	26,33	3,02	79,48
2	Служба Гостехнадзора края	Госпошлина за проведение тех.осмотра в Гостехнадзоре, регистрация и перерегистрация ТС	170,00	0,89	151,43	170,00	0,85	143,98
3	Департамент городского хозяйства администрации г. Красноярска	Госпошлина за вред перевозимых тяжелых и крупногабаритных грузов по автодорогам	3,00	20,58	61,73	3,00	19,56	58,69
4	Министерство транспорта Красноярского края		200,00	2,03	406,51	299,50	1,93	578,79
5	ОГКУ "Дирекция автодорог"		1,00	26,95	26,95	1,00	25,62	25,62
6	УС и ЖКХ администрации г.Канска		4,00	17,53	70,11	4,00	16,66	66,66
7	ФКУ Упрдор "Енисей"		0,00	2,03	0,00	85,50	1,93	165,33
8	ФКУ "РОСДОРМОНИТ"		1 166,00	2,03	2 369,03	974,33	1,93	1 882,16

	ОРИНГ"							
<b>Итого</b>					<b>3 228,62</b>			<b>3 000,70</b>
<b>в том числе отнесено на вид деятельности "Передача электрической энергии"</b>					<b>3 094,01</b>			<b>2 875,60</b>

➤ **Затраты по регистрации имущества**

Размеры государственной пошлины за государственную регистрацию установлены статьей 333.33 НК РФ.

Плановые расходы для обеспечения текущей деятельности филиала определены в результате анализа затрат за прошлые периоды с учетом плановой потребности на 2023 год, а также согласно перечню мероприятий по осуществлению строительства объектов электросетевого хозяйства с целью исполнения договоров технологического присоединения.

Затраты на оплату государственной пошлины на 2023 год запланированы в следующем размере:

- 1) затраты на оформление права на земельные участки, в том числе:
  - регистрация соглашений (земли с/х);
  - регистрация соглашений (ЗНП, ЗП);
  - предоставление справки о земельном участке МТУ «Росимущество»;
  - регистрация договора аренды.
- 2) затраты на оформление права на объекты ЭСХ.
- 3) Затраты для оформления бесхозяйного электросетевого имущества.

В рамках исполнения протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Красноярского края от 11.02.2022 № 7, с целью консолидации бесхозяйного электросетевого имущества, расположенного на территории Красноярского края, формируется перечень имущества необходимый к передачи сетевым организациям.

Перечень земельных участков и перечень объектов недвижимости, подлежащих регистрации права, формируются на предстоящий календарный год, количественные значения для этих затрат на период 2024-2027 гг. запланированы с учетом анализа затрат прошлых лет, а также с учетом плановой потребности на 2023 год.

Для затрат по оформлению бесхозяйного электросетевого имущества составлен плановый график оформления права собственности на 2023-2027 гг., который содержит месторасположение бесхозяйного объекта, планируемые сроки и стоимость по подготовке технического плана и кадастрового паспорта с указанием расходов на постановку объекта на учет в Росреестре и стоимости регистрации права на объект по каждому бесхозяйному объекту.

В обоснование представлен реестр документов к расчету расходов на услуги по регистрации имущества.

№ п/п	Наименование документа
1	Реестр документов
2	Пояснительная записка по статье "Затраты по регистрации имущества" на 2023-2027 годы

3	Расчёт затрат по статье "Затраты по регистрации имущества" филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго" на 2023 год
4	Перечень объектов недвижимости, подлежащих регистрации права в 2023 году
5	Перечень земельных участков, подлежащих регистрации права в 2023 году
6	Плановый график оформления права собственности на бесхозные электросетевые объекты на 2023-2027 годы
7	Размеры государственной пошлины за совершение регистрационных действий в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации
8	Расшифровка затрат по статье "Услуги по регистрации имущества" за 2019 год, с приложением копий платежных поручений
9	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 35 за 2019 год
10	Расшифровка затрат по статье "Услуги по регистрации имущества" за 2020 год, с приложением копий платежных поручений
11	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 35 за 2020 год
12	Расшифровка затрат по статье "Услуги по регистрации имущества" за 2021 год, с приложением копий платежных поручений
13	Оборотно-сальдовая ведомость за 2021 год
14	Учётная политика на 2019, 2020, 2021 год
15	Соответствие статей затрат счетам бухгалтерского учёта, указанным в оборотно-сальдовых ведомостях, филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"
16	СО 2.150/0-06 "Учет и распределение затрат"

№ п/п	Наименование работ	2023, предложение ТСО			2023, предложение МТП		
		Кол-во, шт.	Стоимость за ед., тыс. руб.	Затраты, тыс.руб.	Кол-во, шт.	Стоимость за ед., тыс. руб.	Затраты, тыс.руб.
1	Затраты на оформления права на объекты ЭСХ	46	22,00	1 012,00	24	26,56	637,48
2	Затраты на оформления права на земельные участки			267,26			267,26
3	Затраты для оформления бесхозного электросетевого имущества (гос. пошлина+выписка+запрос Росимущество)			7 333,20			0,00
<b>Итого по филиалу</b>				<b>8 612,46</b>			<b>904,74</b>
<b>в том числе отнесено на вид деятельности "Передача электрической энергии"</b>				<b>8 612,46</b>			<b>904,74</b>

### 2.3 Амортизация основных средств и нематериальных активов

В соответствии с пунктом 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признаются имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Расходы в виде стоимости имущества менее 100 000 руб. могут быть учтены в целях налогообложения в соответствии с подпунктом 3 пункта 1 статьи 254 Кодекса (материальные расходы - затраты на приобретение



инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, предусмотренных законодательством Российской Федерации, и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом. Стоимость такого имущества включается в состав материальных расходов в полной сумме по мере ввода его в эксплуатацию. В целях списания стоимости указанного имущества в течение более одного отчетного периода налогоплательщик вправе самостоятельно определить порядок признания материальных расходов в виде стоимости такого имущества с учетом срока его использования или иных экономически обоснованных показателей.

В соответствии с Приказом Минфина Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств» учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о неначислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Порядок учета расходов на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) предусмотрен пунктом 27 Основ ценообразования в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 "Основные средства", утвержденными приказом Минфина России от 17.09.2020 N 204н:

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;

в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;

г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Срок полезного использования и отнесение объектов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию основных средств, приобретенных (созданных) за счет целевых бюджетных средств, не подлежат включению в регулируемые тарифы в связи с тем, что регулируемая организация не осуществила затраты по приобретению (созданию) таких объектов (получила на безвозмездной основе).

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2023 год в размере 1 371 731,98 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 1 132 462,72 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Амортизация основных средств	тыс.руб.	1 012 207,78	1 153 123,80	1 248 013,40	1 248 883,67

Расчёт амортизационных отчислений произведён в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, а именно исходя из пообъектного расчета амортизации и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию, за который имеются отчетные данные на основании инвентарных карточек учета основных средства.

Информацией о расходах на амортизацию основных средств, приобретенных (созданных) за счет целевых бюджетных средств не обладает.

## **2.4 Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования**

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 2 539 940,79 тыс. руб.

Расходы по статье на 2024 год МТП исключены в полном объеме.

## **2.5 Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования**

Расходы сетевой организации, связанные с льготным технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается пунктом 87 Основ ценообразования, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям. Расчет указанных расходов производится в соответствии с положениями Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 2 116 788,59 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 1 097 987,50 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	1 870 965,95	898 110,51	582 967,17	695 185,60

## **2.6 Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций**

### **2.7 2.6.1 Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2023 год в размере 4 421 712,89 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 4 378 855,18 тыс. руб., с учетом следующего:

ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 N 786/23 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на 2024 год":

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт\*мес.,

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт\*мес.;

ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в соответствии с информацией о прогнозных значениях, опубликованной согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» (<http://www.np-sr.ru>) 01.11.2023 в разделе «Ассоциация «НП Совет рынка» > Об Ассоциации > Раскрытие информации > Красноярский край:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 2 528,00 руб./МВтч.

с 01.07.2024 по 31.12.2024 2 528,00 руб./МВтч.

Величина расходов ПАО «ФСК ЕЭС» определена расчетным способом на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Красноярскому краю на 2024 год (далее – ЕНЭС), утвержденного приказом ФАС России от 31.11.2023 № 783/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год» (далее – сводный прогнозный баланс ФАС России) и предложения ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год в части величин заявленной мощности и плановых объемах электрической энергии ТСО Красноярского края:

Величина заявленной мощности, участвующей в услугах по передаче ПАО «ФСК ЕЭС» определена на 2024 год:

Величина заявленной мощности ПАО «ФСК ЕЭС» определена на 2024 год:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1156,917 МВт в месяц;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1119,090 МВт в месяц.

Величина отпуска электроэнергии из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год:  
с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 3 738 066,837 тыс.кВт.ч;  
с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 3 738 066,837 тыс.кВт.ч.

Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании на территории Красноярского края на 2024 год определен в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.11.2022 N 1272 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу "Федеральная сетевая компания - Россети" на праве собственности или ином законном основании, на 2023 год" размере 3,71 %.

## 2.6.2 Статья «Электроэнергия на хоз. нужды».

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 107 323,53 тыс. руб.

Расходы на 2024 год определены в размере 104 748,67 тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Отчетный период		Очередной период регулирования		
					2022	2024	2024	2024	
					факт	Предложение ТСО	Версия регулятора	Версия регулятора	
1	Затраты на покупку энергии			тыс.руб.	95 216,19	107 994,18	105 403,24		
2	Затраты на покупку мощности			тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
3	Итого затрат на электроэнергию			тыс.руб.	94 616,32	107 323,53	104 748,67		
3.1	процент отнесения на передачу э/э			%	99,37%	99,38%	99,38%		
3.2	средний тариф на энергию			руб./кВтч	3,89	4,47	4,36		
3.3	расход электрической энергии, всего			тыс.кВтч	24 343,00	24 030,03	24 030,03		
4	В разрезе поставщиков								
4.1	ПАО "Красноярскэнергобыт"	Одноставочный тариф							
		×	1.1	нет	тыс.руб.	95 216,19	107 994,18	105 403,24	
			1.1.I	затраты в 1 полугодии	тыс.руб.	53 997,58	60 883,28	62 735,41	
			1.1.II	затраты во 2 полугодии	тыс.руб.	41 218,61	47 110,90	42 667,82	
			1.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	3,91	4,49	4,39	
			1.1.1.I	тариф на 1 полугодие	руб./кВтч	3,71	4,26	4,39	
			1.1.1.II	тариф на 2 полугодие	руб./кВтч	4,22	4,84	4,39	
			1.1.2	Объем покупной	тыс. кВтч	24 343,00	24 030,03	24 030,03	

		электроэнергии				
	1.1.2.I	объем в 1 полугодии	тыс. кВтч	14 567,97	14 302,99	14 302,99
	1.1.2.II	объем во 2 полугодии	тыс. кВтч	9 775,03	9 727,04	9 727,04
		Добавить тип напряжения (одноставочный тариф)				
		Двухставочный тариф				
		Добавить тип напряжения (двухставочный тариф)				
	Добавить					

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	73 236,61	72 961,31	83 823,85	94 616,32

Расходы сформированы в соответствии с заключенным договором с ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 23.08.2010 г. № 18.2400.1229.10, как единственным контрагентом, предоставляющим данную услугу, исходя из минимальных экономических расходов по предложению ТСО и расходов рассчитанных путем индексации фактических расходов за предшествующий период, подтвержденных документально, на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом.

### 2.6.3 Статья «Теплоэнергия».

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2023 год в размере 37 697,23 тыс. руб.

Расходы определены расчетным путем на 2024 год в размере 34 894,00 тыс.руб.

Данные расходы сформированы в соответствии со следующими заключенными договорами:

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК
1.	230 от 30.03.2006	АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	Единственный поставщик
2.	600 от 06.04.2006	АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	Единственный поставщик
3.	№37.2400.2598.14 от 28.02.2018г.	ООО "Теплосеть"	Единственный поставщик
4.	№18.2400.1623.12/ 3689 от 22.08.2012г.	АО "Назаровская ГРЭС"	Единственный поставщик
5.	№130-26 от 12.04.2007	ПАО "ЮНИПРО" филиал Березовская ГРЭС	Единственный поставщик
6.	02.2400.221.13 от 21.12.2012	ООО "ЖКХ ЛДК-1"	Единственный поставщик

7.	28-ЦЭС	АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	Единственный поставщик
8.	4/01.24.4.268.05	АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	Единственный поставщик
9.	18.2400.2437.11 01.10.2011	МУП Шушенского района "Тепловые и электрические сети"	Единственный поставщик
10.	18/02.2400.1461.10 от 02.11.2010	АО "КрасЭКо"	Единственный поставщик
11.	8413/18.24.208.06 от 06.10.2005	АО "Канская ТЭЦ"	Единственный поставщик

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Теплоэнергия	тыс.руб.	26 230,95	27 680,25	28 889,92	31 926,98

*В качестве обосновывающих документов представлены: расчет, акты приема-передачи поставленной тепловой энергии, счет-фактуры.*

## 2.8 Прочие неподконтрольные расходы

### 2.7.1 Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 НК РФ утверждены следующие ставки:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 %;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 %;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2023 год в размере 1 200 155,48 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 1 113 599,78 тыс. руб.

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022
		факт	факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО

		ТСО			
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	691 858,72	715 455,47	777 953,90	851 952,83
% отчислений на социальные нужды	%	29,37%	29,61%	29,34%	29,47%

В соответствии с приложением №4 к порядку регистрации и снятия с регистрационного учета в территориальных органах Фонда социального страхования РФ страхователей-юридических лиц по месту нахождения обособленных подразделений за физических лиц утвержденному приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 29.04.2016 №202н (в ред. Приказа Минтруда России от 28.11.2016 №648н) размер тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» установлен 0,4 %

В соответствии с уведомлением Красноярского регионального отделения Фонда социального страхования РФ от 01.09.2022 для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» установлена надбавка 2%.

Тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2023 и последующие годы составляет  $0,4\% * 1,02\% = 0,41\%$

Таким образом, общий размер страховых взносов - 30,41 %.

*В качестве обосновывающих документов представлены: расчет, приказ № 93 от 31.08.2022 об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.*

## **2.7.2 Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования**

### **2.7.2.1 Плата за аренду имущества и лизинг**

Расчёт расходов на аренду производится с учётом положений пункта 28 Основ ценообразования № 1178, а именно:

в период с 2018 по 2020 гг. расходы на аренду определялись исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

с 2021 года с учётом внесённых в законодательство изменений расходы на аренду зданий и помещений, земли определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 исходя из цены, установленной в договорах, заключенных в результате проведения торгов, рыночных цен с предоставлением информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах. Расходы на аренду электросетевых активов - исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных



законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

Расходы на аренду земли на 2018-2021 гг. утверждены на основании представленных сетевой организацией договоров аренды земельных участков с муниципальными образованиями и иными собственниками земельных участков. Размер арендной платы по договорам определен исходя из площади земельного участка, его кадастровой стоимости, ставки арендной платы, в соответствии с Федеральным законом от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного Кодекса Российской Федерации». Согласно Правилам определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582, арендная плата в отношении земельных участков, предоставленных для размещения линий электропередачи, рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы. Приказом Минэкономразвития от 22.09.2011 № 507 установлена ставка арендной платы в размере 1,5 % от кадастровой стоимости земельного участка, предоставленного для размещения объектов электроэнергетики.

Расходы на аренду автотранспорта сетевой организацией не заявлялись и не утверждались.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2023 год в размере 215 141,02 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 93 042,17 тыс. руб.

	Показатель	Единица измерения	факт (версия ТСО) 2022	предложение ТСО 2024	Версия регулятора 2024
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	178 604,94	215 141,02	93 042,17
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	115 654,66	215 141,02	93 042,17
2.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс.руб.	37 010,56	150 179,35	34 032,24
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	0,00	37 134,39	32 431,79
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	25 939,72	0,00	0,00
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	0,00	27 827,28	26 578,13
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.2.1	лизинг электросетевого имущества	тыс.руб.		0,00	0,00
2.2.2.2	лизинг прочего имущества	тыс.руб.			

2.2.3	Лизинг в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (справочно)	178 604,94		
-------	--	------------	--	--

*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

Согласно представленной информации, в том числе в формате электронных шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO фактические расходы составили:

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021
		факт ТСО	факт ТСО	факт ТСО
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	147 033,59	148 424,21	173 176,03
Расходы на арендную плату	тыс.руб.	147 033,59	148 424,21	173 176,03
аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс.руб.	91 817,16	95 757,82	117 197,89
аренда помещений	тыс.руб.	36 453,24	33 518,03	35 612,88
аренда транспорта	тыс.руб.	609,37	15,76	0,00
аренда земельных участков	тыс.руб.	18 153,82	19 132,61	20 365,26
аренда прочего имущества	тыс.руб.			0,00
Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
лизинг электросетевого имущества	тыс.руб.			0,00
лизинг прочего имущества	тыс.руб.			
Лизинг в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (справочно)				

### 2.7.2.2 Другие прочие неподконтрольные расходы

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 671 682,73 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 7 582,43 тыс. руб.  
*В рамках проведенной экспертизы выявлено следующее.*

6.6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 582,43
6.6.1.	Бытовое водоснабжение	тыс. руб.	960,24
6.6.2.	услуги энергосервисных компаний/Расходы на услуги банка	тыс. руб.	159,81
6.6.3.	Канализация	тыс. руб.	1 973,67
6.6.4.	Расходы по технологическому присоединению к сетям прочих организаций/Расходы на ремонт объектов по договору субаренды с ООО "КрасКом"	тыс. руб.	0,00
6.6.5.	Коммунальные платежи (переменная часть арендной платы)	тыс. руб.	3 417,99
6.6.6.	Затраты по регистрации имущества/Техинвентаризация имущества	тыс. руб.	459,10
6.6.7.	Другие затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов	тыс. руб.	611,62

### 3. Планируемые расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, подлежат учету в составе неподконтрольных расходов организации.

Расходы по статье не заявлены, в связи с чем не предусмотрены.

### 4. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная

сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Согласно положениям пунктов 34(2) - 34(3) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе НВВ в случае, если указанная экономия получена в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подтвержденных программой энергосбережения и отчетом об ее исполнении.

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, утверждены приказом РЭК от 30.12.2016 № 55-о и приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 25.03.2019 29-о.

Информации о финансировании мероприятий, направленных на снижение потерь, за счет бюджетных средств не располагаем.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 158 126,03 тыс. руб.

Расходы по статье на 2024 год определены в размере 152 888,49 тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Реквизиты	Уровень потерь электрической энергии, %	Комментарии регулятора
			2022	
1	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	утверждена 20.08.2021	8,92%	
2	Долгосрочные параметры регулирования	приказ МТП от 27.12.2017 № 639-п	10,46%	
3	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче в соответствии с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической	приказ МТП от 25.03.2019 № 29-о	-0,55%	

	эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности			
3.1.	Уровень потерь исходя из Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		9,91%	
4	Отчет об исполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	в заявлении	Представлен	
5	Фактический уровень потерь	ф.45-ээ	10,05%	
6	Параметры достижения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности		Не достигли	

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Факт, 2022 год		
			Версия регулятора		
1	<b>Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии</b>	$\Delta \text{ЭП } j$	тыс. руб.		152 888,49
1.1	<b>Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ</b>	$\Delta \text{ЭП } (j-2)$	тыс. руб.		0,00
1.1.1	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный на ДПР, являющийся долгосрочным параметром регулирования для года j-2	Нуст (j-2)	%		
1.1.2	Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2	Wос (j-2)	тыс. кВт·ч		
1.1.3	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2	Пф (j-2)	тыс. кВт·ч		
1.1.4	Фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	ЦП (j-2)	руб./кВт·ч		2,29962
1.2	<b>Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, подлежащий включению в НВВ до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута</b>	$\Delta \text{ЭП } j$	тыс. руб.		152 888,49

1.2.1	Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия	N	%	10,456%
1.2.2	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный на ДПР, являющийся долгосрочным параметром регулирования для года j	Нуст j	%	10,046%
1.2.3	Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	Wос j	тыс. кВт·ч	13 728 870,00
1.2.4	Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	ЦПj	руб./кВт·ч	2,71617

По результатам произведённого расчета корректировка размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии составит (+) 152 888,49 тыс. руб.

#### **5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)**

Расходы по статье на 2024 год определены в размере (+) 608 738,69 тыс. руб.

Расчет размера корректировки расходов i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных, в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования осуществляется в соответствии с формулами № 3, 4 Методических указаний № 98-э.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i, \quad (4)$$

- $\Delta PR_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;
- $\Delta NP_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;
- $\Delta Y_i$  - корректировка фактических расходов в году  $i-2$  на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям;
- $\Delta HVB \text{ сод } i$  - корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
- $PO_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

№ п/п	Наименование	Параметры	Сумма, тыс. руб.
	$V_i$ - расходы $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных, в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.	$V_i$	608 738,69
1.	Расходы $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний	$V_i \text{ инд}$	966 810,07
1.1.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta PR_i$	355 040,57
1.2.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta NP_i$	729 557,93

№ п/п	Наименование	Параметры	Сумма, тыс. руб.
1.3.	Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования	$\Delta Y_i$	0,00
1.4.	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta HBB_{cod\ i}$	-865 711,34
1.5.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	747 922,91
2.	Корректировка необходимой валовой выручки на $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-2)$ -й год	$B_i^{корр\ ИП}$	0,00
3.	Индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год	$I_{i-1}$	5,8%
4.	Индекс потребительских цен, определенный на $i$ -й год	$I_i$	7,2%
5.	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования	$B_i^{распред.}$	0,00
6.	Величина исключаемых (включаемых) необоснованных (обоснованных) доходов и расходов.		-358 071,38

**5.1  $B_i^{инд}$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний**



Расчёт указанных осуществляется в соответствии с формулой № 4 Методических указаний № 98-э:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4)$$

### 5.1.1 $\Delta ПР_i$ -корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Расчёт размера корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов осуществляется в соответствии с формулой № 9.6 Методических указаний № 98-э:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), (9.6)$$

$$K_{\text{инд}i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), (9.7)$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{\text{эл}} \times \frac{уе\phi_{i-2} - уе\phi_{i-3}}{уе\phi_{i-3}}, (9.8)$$

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 версия регулятора
<b>1.1</b>	<b>ДПР - корректировка подконтрольных</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>355 040,57</b>
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2021 год	тыс.руб.	3 327 689,38
1.1.2	Подконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	3 455 016,26
1.1.3	Коэффициент индексации подконтрольных расходов факт на 2022 год	-	1,1323
1.1.4	Коэффициент индексации подконтрольных расходов план на 2022 год	-	<b>1,0383</b>
1.1.5	Индекс потребительских цен, определенный на 2023 год долгосрочного периода регулирования (оценка)	<i>I<sub>i-1</sub></i>	5,80%
1.1.6	Индекс потребительских цен, определенный на 2024 год долгосрочного периода регулирования	<i>I<sub>i</sub></i>	7,20%

По результатам произведённого расчета корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составит (+) 355 040,57 тыс. руб.

### 5.1.2 $\Delta НР_i$ -корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра

Расчёт размера корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений параметров осуществляется в соответствии с формулой № 7 Методических указаний № 98-э:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов представлен в таблице:

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 версия регулятора		
			Неподконтрольные расходы факт ТСО	Неподконтрольные расходы факт Регулятор	Неподконтрольные расходы план
<b>1.2</b>	<b>ΔNP - корректировка неподконтрольных</b>	<b>тыс.руб.</b>		<b>729 557,93</b>	
2.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	3 247 868,83	3 247 868,83	3 112 806,08
2.1.1	Тариф ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		151 447,63	151 447,63
2.1.2	Заявленная мощность в соответствии со Сводным прогнозным балансом	тыс.руб.		151 447,63	151 447,63
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	178 604,94	148 187,35	148 187,35
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	178 604,94	148 187,35	148 187,35
2.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс.руб.	115 654,66	93 074,44	93 074,44
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	37 010,56	31 258,88	31 258,88
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	25 939,72	23 854,03	23 854,03
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.2.1	лизинг электросетевого имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	лизинг прочего имущества	тыс.руб.		0,00	0,00
2.2.3	Лизинг в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (справочно)	тыс.руб.		0,00	0,00
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	<b>156 063,09</b>	<b>152 383,53</b>	<b>187 137,99</b>
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	148 196,96	148 196,96	182 019,80
2.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	364,84	364,84	1 296,46
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	3 828,79	3 754,44	3 754,44
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	3 672,50	67,29	67,29
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	851 952,83	851 952,83	716 600,61
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	тыс.руб.	0,29	0,00	0,00
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.		0,00	
2.5.1	% в НВВ (не более 12%)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,03

2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	-151 743,88	0,00	242 143,00
2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	тыс.руб.		0,00	0,00
2.7	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.		0,00	0,00
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	31 926,98	31 434,81	31 434,81
2.9	Электрическая энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	94 616,32	79 750,14	79 750,14
2.10	Амортизация основных средств	тыс.руб.	1 248 883,67	1 112 046,47	1 092 197,67
2.11	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	695 185,60	629 883,00	0,00
2.12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 590 950,32	9 981,13	9 981,13
<b>3</b>	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 944 308,70</b>	<b>6 263 488,09</b>	<b>5 620 238,78</b>
1.1.5	Индекс потребительских цен, определенный на 2023 год долгосрочного периода регулирования (оценка)	<i>I<sub>i-1</sub></i>	5,80%		
1.1.6	Индекс потребительских цен, определенный на 2024 год долгосрочного периода регулирования	<i>I<sub>i</sub></i>	7,20%		

По результатам произведённого расчета корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра составит (+) 729 557,93 тыс. руб.

**5.1.3  $\Delta Y_i$  - корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования**

Расчёт размера корректировки фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с формулой Методических указаний № 98-э:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

Расчет размера корректировки фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) представлен в таблице:

тыс. руб.

Наименование величины	Параметры		Значение
	У факт. i-2	У план. i-2	
Расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в 2020 году, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00	0,00

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

По результатам произведённого расчета корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) составит 0,00 тыс. руб.

#### 5.1.4 $\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Расчёт корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется в соответствии с формулой № 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности представлен в таблице:

№ п/п	Показатель	Единица измерения		2024 версия регулятора
1.4	<b>ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности</b>	тыс.руб.	0,00	-763 295,41
1.1.5	Индекс потребительских цен, определенный на 2023 год долгосрочного периода регулирования (оценка)	$I_{i-1}$	5,80%	-865 711,34
1.1.6	Индекс потребительских цен, определенный на 2024 год долгосрочного периода регулирования	$I_i$	7,20%	

По результатам произведённого расчета корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит (-) 865 711,34, в том числе в рамках исполнения решения ФАС России от 19.12.2022 № СП/114219/22 (ред. от 30.06.2023) исключены выявленные (неподтвержденные) расходы на 2024 год в размере (-)577 720,71 тыс. руб. ((-)509 374,83 тыс. руб. без ИПЦ) (решение внести изменения в решение ФАС России от 28.07.2023 № СП/60397/23).

### 5.1.5 $ПО_i$ - корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Расчёт корректировки необходимой валовой выручки с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществляется в соответствии с формулой № 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год  $i-2$  экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле № 9.10:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.нл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi} - P_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен в таблице:

№ п/п	Показатель	Единица измерения		2024 версия регулятора
<b>1.3</b>	<b>ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>659 441,67</b>
	<b>В НВВ экономия расходов на оплату потерь э/э учтена по формуле 34(3) Основ ценообразования</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>нет</b>	<b>нет</b>
1.3.1	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч		14 013,98
1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч		14 203,29
1.3.3	Величина фактических потерь 2022 год	млн.кВтч		1 408,80
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч		<b>2 299,62</b>
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%		10,46%

1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч		1 736,78
1.3.7	Максимальное значение уровня потерь э/э из значения уровня потерь э/э, являющихся ДПР определенным в соответствии с п. 40(1), для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год и следующих за ними долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет, году $i$ , за который определяется экономия	%		
1.1.5	Индекс потребительских цен, определенный на 2023 год долгосрочного периода регулирования (оценка)	$I_{i-1}$	5,80%	747 922,91
1.1.6	Индекс потребительских цен, определенный на 2024 год долгосрочного периода регулирования	$I_i$	7,20%	

По результатам произведённого расчета корректировка необходимой валовой выручки с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит (+) 747 922,91 тыс. руб.

**5.2  $B_i^{коррИП}$  - корректировка НВВ на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год**

Расчёт корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с формулой №9 Методических указаний № 98-э:

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 NP_{i-2}^{ИП} \cdot \left( \frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2, мес}^{коррИП} \quad (9),$$

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы представлен в таблице:

№ п/п	Показатель	Параметры	Значение
			тыс. руб.
<b>Корректировка НВВ с учётом исполнения ИПР (п. 1*(п. 3/п. 2 - 1))</b>			<b>0,00</b>
1	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $(i-2)$	$NP_{ин i-2}$	
2	Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год	$ИПР_{заявл. i-2}$	

№ п/п	Показатель	Параметры	Значение
	(i-2)		
2.1.	<i>Амортизация</i>		
2.2.	<i>Прибыль на капитальные вложения</i>		
2.3.	<i>Прочие (с расшифровкой)</i>		
3	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2)	<i>ИП факт. i-2</i>	
3.1.	<i>Амортизация</i>		
3.2.	<i>Прибыль на капитальные вложения</i>		
3.3.	<i>Прочие (с расшифровкой)</i>		

По результатам произведённого расчета корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не производилась.

### 5.3 Индекс потребительских цен, определенный на i-1 год

Индекс потребительских цен на 2022 год принят в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, одобренным Правительством РФ, в размере 5,8%.

### 5.4 Индекс потребительских цен, определенный на i год

Индекс потребительских цен на 2024 год принят в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, одобренным Правительством РФ, в размере 7,2%.

### 5.5 $B_i^{распред}$ - величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых (включаемых) необоснованных (обоснованных) доходов и расходов

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов не производилась.

### 5.6. Величина исключаемых (включаемых) необоснованных (обоснованных) доходов и расходов определены в размере (-) 358 071,38 тыс.руб. в том числе:

**(-) 133 413,35 тыс. руб.** – изъятие экономия подконтрольных расходов за 2022г. (неисполнение ремонтной программы (-) 117 630,20 \*1,058\*1,072)

Снижение фактических подконтрольных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов за 2022 год и не подтвержденные проведенными мероприятиями в результате которого образовалась данная экономия нельзя считать обоснованной, в связи с чем данные расходы подлежат исключению.

**(-) 340 252,80 тыс. руб.** – изъятие частичной компенсации недополученного дохода за 2010 - 2013 годы в связи с расторжением договоров «последней мили», учтенная при установлении НВВ на 2022 год ((-300 000\*1,058\*1,072);

**(-) 589 679,74 тыс. руб.** – частично исключены из необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго», установленной на 2024 год доходы в рамках исполнения решения ФАС России от 19.12.2022 № СП/114219/22 (ред. от 30.06.2023).

По результатам исполнения пунктов 2, 3 предписания СП 114219-22 выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) в размере 4 364 065,71 тыс.руб.

В 2023 году исключены из необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго», установленной на 2023 год в размере 7 297,25 тыс.руб.

Период	2023	2024	2025	2026	2027
<b>Основной долг</b>					
<b>-4 364 065,73</b>	<b>-7 297,25</b>	<b>-1 089 192,12</b>	<b>-1 089 192,12</b>	<b>-1 089 192,12</b>	<b>-1 089 192,12</b>
<b>Основной долг новый ИПЦ 2023</b>					
<b>-4 363 269,08</b>	<b>-7 297,25</b>	<b>-1 088 992,96</b>	<b>-1 088 992,96</b>	<b>-1 088 992,96</b>	<b>-1 088 992,96</b>
<b>Плановое снятие с учетом ФАС</b>					
<b>-4 849 897,49</b>	<b>-7 297,25</b>	<b>-1 140 384,15</b>	<b>-1 185 999,52</b>	<b>-1 233 439,50</b>	<b>-1 282 777,08</b>
<b>ИПЦ план</b>		<b>4,70%</b>	<b>4,00%</b>	<b>4,00%</b>	<b>4,00%</b>
<b>Плановое снятие с учетом ФАС</b>					
<b>-4 964 621,24</b>	<b>-7 297,25</b>	<b>-1 167 400,45</b>	<b>-1 214 096,47</b>	<b>-1 262 660,33</b>	<b>-1 313 166,74</b>
<b>ИПЦ план</b>		<b>7,20%</b>	<b>4,00%</b>	<b>4,00%</b>	<b>4,00%</b>

<b>Фактическое снятие</b>					
<b>основной долг</b>	<b>-7 297,25</b>	<b>-1 088 992,96</b>			
<b>с ИПЦ</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 167 400,45</b>			



отклонения	0,00	0,00		
*корректировка по доходам основной долг		-509 374,83		
*корректировка по доходам основной долг с ИПЦ		-577 720,71		
Дополнительное изъятие		-579 618,13		
Дополнительное изъятие		-589 679,74		

По статье «Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой» частично исключены доходы от осуществления регулируемой деятельности в размере (-) 865 711,34, в том числе в рамках исполнения решения ФАС России от 19.12.2022 № СП/114219/22 (ред. от 30.06.2023) исключены выявленные (неподтвержденные) расходы на 2024 год в размере (-)577 720,71 тыс. руб. ((-)509 374,83 тыс. руб. без ИПЦ) (решение внести изменения в решение ФАС России от 28.07.2023 № СП/60397/23).

Не исключенные расходы из необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы подлежат учету на 2025-2027 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

**(+) 289 748,80 тыс. руб.** – остаток компенсации заёмных средств на приборы учёта.

В соответствии с изменениями п. 6.3 статьи 23.2 ФЗ от 26.03.2003 №35 «Об электроэнергетике», внесенных Федеральным законом от 27.12.2018 №522-ФЗ, расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37, а именно расходы на приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и расходы на последующую их эксплуатацию, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

ТСО предложено принять расходы выпадающие по приборам учета на 2024 год в размере 420 253,82 тыс. руб. за 2021 г.

Для обоснования предлагаемых расходов, организация представила следующие материалы:

1. Подтверждение затрат филиала по установке интеллектуальных систем учета в 2021 году, с приложением КС-2, КС-3, счет -фактур, расшифровок выполненных работ;
2. Счет фактуры;
3. Расшифровка выполненных работ;
4. Реестр установленных приборов учета (принятых на коммерческий расчет), с приложением актов допуска в эксплуатацию;

5. Отчёт о расходовании заёмных средств, привлечённых в целях реализации инвестиционных проектов за 2021 год;

6. Копии платежных поручений, выписок из банковского счёта, подтверждающих расходование средств;

7. Копии договоров подряда и ТМЦ, профинансированных за счёт заёмных средств в 2021 году, с приложением документов о выборе поставщика/подрядчика и реестров договоров;

8. Информация о кредитном портфеле, начисленных и уплаченных процентах, средневзвешенной процентной ставке по кредитным договорам за 2021 год;

9. Реестр установленных приборов учета, не принятых на коммерческий расчет;

Следует отметить что в 2021 году филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» с целью исполнения инвестиционной программы развития, утвержденной приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020-2024, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №21@» на реализацию инвестиционных проектов направлены кредитные средства в размере 420 253,82 тыс. руб., которые пошли на установку интеллектуальных приборов учета.

На основании представленной документации фактические расходы по статье на установку приборов учета, закрытых актами выполненных работ и актами ввода в эксплуатацию за 2021 год составили 420 253,82 тыс.руб., из них подрядные организации выполнили работы на 236 379,90 тыс.руб., филиал хозяйственным способом выполнил работ на 183 873,92 тыс.руб.

Расходы в размере 130 505,02 тыс.руб. частично учтены в 2023 году.

**(+) 415 525,71 тыс. руб.** – компенсации расходов на возврат и обслуживание заемных средств, привлекаемые на реализацию инвестиционных проектов согласно утвержденной инвестиционной программе развития приказом Минэнерго РФ.

#### **6. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества оказываемых услуг**

Расчёт показателей надежности и качества оказываемых услуг осуществляется на основании Методических указаний № 98-э, Методических указаний № 254-э/1, Методических указаний № 1256.

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учётом исполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Параметры	Значение
1	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году (i), тыс. руб. (1=1.1*1.2.)	$(HBB_{cod\ i-2} * KHK\ i)$	-69 882,92
1.1.	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная (i-2), тыс. руб.	$HBB\ i-2$	11 647 154,05
1.2.	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i	$KHK\ i\ (1.3*1.4)$	-0,01
1.3.	Обобщенный коэффициент надежности и качества	$Kоб\ i$	-0,30
1.4.	Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%)	$\Pi\ кор.i$	2,00%

По результатам произведённого расчета корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учётом исполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год составит (-) 69 882,92 тыс. руб.

## 7. Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации.

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

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

➤ необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов

суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

➤ организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Расчет расходов произведен с учетом обосновывающих документов, представленных в формате электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.

ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» предложено принять расходы по статье на 2024 год в размере 2 559 689,03 тыс. руб.

Расходы по статье на 2024 год определены в размере 849 198,74 тыс. руб.

### **VIII Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

На основании имеющейся документации анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность проведен подробно в разделе VII настоящего заключения. Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» определена согласно приложению № 4 к настоящему заключению.

### **IX Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в приложении № 5 к настоящему заключению.

### **X Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom} \quad (11)$$

Предложение ТСО:

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) на 2024 год в размере 1 395 598,200 тыс. кВтч.

**Заключение:**

Уровень потерь электрической энергии на 2024 год определен в размере – 10,05 % (определено на основании утвержденных долгосрочных параметров регулирования).

Величина потерь электрической энергии на 2024 год определена в размере – 1 379 195,074 тыс. кВтч (определено как произведение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ТСО и величины планового отпуска электрической энергии в сеть).

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии на 2024 год определена согласно подразделу 6 раздела VI настоящего заключения.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год определена в размере 2 879 222,45 тыс. руб., в том числе на первое полугодие – 1 444 863,66 тыс. руб., на второе полугодие – 1 434 358,79 тыс. руб.

#### **XI Заключение**



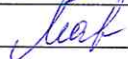
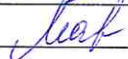
На основании проведенного анализа, необходимая валовая выручка ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» на 2024 год составит:

тыс. руб.

<b>№ п.п.</b>	<b>Наименование</b>	<b>Значение</b>
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей</b>	<b>14 953 951,04</b>
1.1	Подконтрольные расходы	5 026 939,52
1.2	Неподконтрольные расходы	8 377 254,43
1.3	Планируемые расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00
1.4	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	152 888,49
1.5	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	617 552,78
1.6	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества оказываемых услуг	-69 882,92
1.7	Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации	849 198,74
<b>2</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	<b>2 879 222,45</b>
<b>3</b>	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>17 833 173,49</b>

Исходя из вышеперечисленных параметров произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также индивидуальных тарифов для взаиморасчета между сетевыми организациями на 2024 год.

Уполномоченный по делу:  
Члены экспертной группы:

	В.А. Дьяченко
	И.И. Лавриков
	Е.Б. Максименко
	О.Ю. Максименко

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 23-22э

Анализ основных технико - экономических показателей филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети  
Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)

Наименование показателя	Един. изм.	2021	2022	2023	Рост (сниж.) 2023 г./2022 г., %	2024 год план		Рост (сниж.) 2024 г./2023 г., %
						ТСО	Министерство	
Отпуск в сеть электрической энергии	млн. кВтч	14 302 260,001	14 203 286,807	13 894 428,252	97,825	13 892 078,500	13 723 262,339	98,768
Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг	млн. кВтч	12 806 811,185	12 718 186,660	12 498 601,438	98,273	12 496 480,300	12 344 067,265	98,764
Всего уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВтч	1 495 448,816	1 485 100,147	1 395 826,814	93,989	1 395 598,200	1 379 195,074	98,808
	%	10,456	10,456	10,046	96,078	10,046	10,050	100,041
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	-	-	-	-	-	-	-

**Анализ соответствия филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

№	Критерий отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО	Значение	Отметка о соответствии
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	не менее 30 МВА	соответствует
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	Суммарная протяженность ЛЭП превышает минимально допустимое количество	соответствует
2.1	высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше	владеет	
2.2	среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ	владеет	
2.3	среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ	владеет	
2.4	низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ	владеет	
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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.	За 3 предшествующих расчетных периода отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-220-0-220	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="https://www.rosseti-sib.ru/">https://www.rosseti-sib.ru/</a>	соответствует
6	Отсутствие 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.	Указанные объекты отсутствуют во владении (пользовании) сетевой организации	соответствует



Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 23-22э

**Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на 2024 год**

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2024 год		
		утвержденные	предложения ТСО	скорректированные
1	2	3	4	5
<b>1. Подконтрольные расходы</b>				
ИТОГО подконтрольные расходы		4 902 495,18	5 031 359,11	5 026 939,52
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>				
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	272 377,53	0,00	272 375,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	177 413,99	215 800,31	150 521,07
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	29 191,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	169 928,55	171 637,72	143 375,55
2.2.3.	плата за землю	335,46	404,02	374,35
2.2.4.	транспортный налог	3 296,15	3 903,64	3 575,46
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	3 853,82	10 663,94	3 195,72
2.3.	Амортизация основных средств	1 096 433,30	1 371 731,98	1 132 462,72
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	2 539 940,79	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	2 116 788,59	1 097 987,50
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	3 996 356,43	4 566 733,65	4 518 497,85
2.6.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	3 858 047,62	4 421 712,89	4 378 855,18
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	104 812,03	107 323,53	104 748,67
2.6.3.	Теплоэнергия	33 496,78	37 697,23	34 894,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 254 927,85	2 086 979,23	1 214 224,38
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 086 032,07	1 200 155,48	1 113 599,78
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	168 895,78	886 823,75	100 624,60
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	143 539,87	215 141,02	93 042,17

1	2	3	4	5
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	25 355,91	671 682,73	7 582,43
ИТОГО неподконтрольные расходы		6 797 509,10	12 897 974,55	8 386 068,52
3.	Планируемые расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования	0,00	0,00	0,00
4.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0,00	158 126,03	152 888,49
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	-1 140 384,15	29 339 164,82	608 738,69
6	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества оказываемых услуг	0,00	-69 882,90	-69 882,92
7	Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации	660 102,27	2 559 689,03	849 198,74
8	ИТОГО расходов	<b>11 219 722,39</b>	<b>49 916 430,63</b>	<b>14 953 951,04</b>

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)**

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	Утверждено на 2023 год	Предложение ТСО на 2024 год	Отклонение	Заключение на 2024 год	Отклонение
1	2	3	4	5= (4-3)	6	7= (6-3)
<b>1. Подконтрольные расходы</b>						
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	4 729 718,56	5 031 359,11	301 640,55	5 026 939,52	297 220,96
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>						
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	3 871 088,90	4 421 712,89	550 624,00	4 378 855,18	507 766,28
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	100 107,01	107 323,53	7 216,52	104 748,67	4 641,67
2.3	Теплоэнергия	31 993,10	37 697,23	5 704,13	34 894,00	2 900,90
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	143 539,87	215 141,02	71 601,15	93 042,17	-50 497,70
2.5	Налоги, всего, в т.ч.:	177 413,99	186 609,31	9 195,33	150 521,07	-26 892,91
2.5.1	плата за землю	335,46	404,02	68,56	374,35	38,89
2.5.2	транспортный налог	3 296,15	3 903,64	607,48	3 575,46	279,30
2.5.3	Прочие налоги и сборы	3 853,82	10 663,94	6 810,11	3 195,72	-658,10
2.5.4	Налог на имущество	169 928,55	171 637,72	1 709,17	143 375,55	-26 553,01
2.6	Отчисления на социальные нужды	1 047 757,49	1 200 155,48	152 397,99	1 113 599,78	65 842,29
2.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	24 217,68	671 682,73	647 465,05	7 582,43	-16 635,25
2.8	Налог на прибыль	0,00	29 191,00	29 191,00	0,00	0,00
2.9	Выпадающие доходы от технологического присоединения	0,00	2 116 788,59	2 116 788,59	1 097 987,50	1 097 987,50
2.10	Амортизация	1 096 433,30	1 371 731,98	275 298,68	1 132 462,72	36 029,42
2.11	Погашение заёмных средств	0,00	2 539 940,79	2 539 940,79	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения	266 709,17	0,00	-266 709,17	272 375,00	5 665,83
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	6 759 260,50	12 897 974,55	6 138 714,05	8 386 068,52	1 626 808,02
3	Планируемые расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	108 896,06	158 126,03	49 229,97	152 888,49	43 992,43
5	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	1 895 754,96	29 339 164,82	27 443 409,86	608 738,69	-1 287 016,27
6	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества оказываемых услуг	0,00	-69 882,90	-69 882,90	-69 882,92	-69 882,92
7	Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации	806 802,75	2 559 689,03	1 752 886,28	849 198,74	42 395,98
8	<b>ИТОГО расходов</b>	14 300 432,83	49 916 430,63	35 615 997,80	14 953 951,04	653 518,20