

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105498/23 от 13.12.2023)
(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание
от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24)
в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»)
(ИНН 7704726225) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению
по материалам, представленным АО «Оборонэнерго» (филиал
«Забайкальский») для определения величины необходимой валовой
выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2024 год

Оглавление

Введение	3
Требования к экспертным заключениям	5
Расчет количества условных единиц 2021, 2023 гг.	6
Заключение.....	15
Приложение:	15

Введение

По результатам рассмотрения возражений, направленных Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) письмом от 20.11.2023 № М-6-1/3681-01 (рег. от 21.11.2023 № 181826-ЭП/23), в отношении Отчета о наблюдении, в ходе которого выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, допущенные РЭК Кузбасса при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2023 год, со стороны ФАС России в адрес РЭК Кузбасса получено предписание № СП/105498/23 от 08.12.2023 (вх. № 7334 от 14.12.2023). Данным предписанием РЭК Кузбасса, для устранения нарушений законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в срок до 01.06.2024, ФАС России предписано:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области - Кузбасса нарушившей положения пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при установлении тарифов на передачу электрической энергии для АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2023 год и первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2021 год).

2. Органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

2.1. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»), на основании мотивировочной части настоящего предписания и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по статье затрат «Расчет количества условных единиц» на 2023 год.

3. По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике пересмотреть величину необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») в соответствии с

положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

4. По результатам исполнения пунктов 2, 3 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не позднее 01.02.2024 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»), установленной на 2024 год, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

5. Передать материалы дела уполномоченному должностному лицу для возбуждения административного производства в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

6. Об исполнении настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 дней с даты принятия решений, указанных в настоящем предписании, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано настоящим предписанием;

- протоколов заседаний правления органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, на которых принималось решение, предписанное настоящим предписанием;

- экспертных заключений по делу об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»), в которых отражены результаты исполнения настоящего предписания.

Требования к экспертным заключениям

Из мотивировочной части предписания:

«... В силу пункта 23 Правил № 1178 экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

- 1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- 2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
- 3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;
- 4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;
- 5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
- 6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
- 7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- 8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

По существу требований РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Экспертное заключение АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2023 год содержит:

- 1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней – пункт 2 экспертного заключения стр.3;
- 2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность – пункт 5 экспертного заключения стр.11-12;
- 3) анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования - пункт 6 экспертного заключения стр.12-18;
- 4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов - пункт 7 экспертного заключения стр.18-46;
- 5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность - пункт 8 экспертного заключения стр.46-52;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования - пункт 15 экспертного заключения стр.93, приложение 1 к экспертному заключению на 2023 год стр.95;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней - пункт 4 экспертного заключения стр. 8-11;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям - пункт 3 экспертного заключения стр. 4-8.

Расчет количества условных единиц 2021, 2023 гг.

Из мотивировочной части предписания:

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

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

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

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

Также органом регулирования не проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, Методических указаний № 2390-э, а также

на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электро-сетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.

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

Во исполнение пункта 2.1 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105498/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ документальной обоснованности плановых условных единиц АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»), на 2023 год и фактических условных единиц за 2021 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации, для которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе размер активов, определяемый на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию объектах электросетевого хозяйства.

На тарифное регулирование на 2023 год организация заявила объем условных единиц в размере 1 027,21 у.е., в т. ч. по ВЛ и КЛ - 637,71 у.е., по ПС и ТП - 389,5 у.е.

В качестве подтверждения заявленного объема условных единиц организацией были направлены следующие документы (на бумажном носителе, кроме шаблона PASSPORT.EE.STATIONS):

- Расчет условных единиц в формате таблиц П2.1, П2.2 на 2023 год с разделением на собственное и безвозмездное имущество (том 11 стр. 1-6);

- Копия распоряжения Правительства РФ от 26.10.2019 г. № 2532-р о передаче акционерному обществу «Оборонэнерго» в безвозмездное пользование без проведения торгов объектов электросетевого хозяйства и иного имущества Министерства обороны России (том 11 стр. 7);

- Копия приказа Министерства обороны Российской Федерации от 25 ноября 2009 г. № 1318 «О закреплении недвижимого и движимого имущества в хозяйственное ведение федерального государственного унитарного предприятия «28 Электрическая сеть Военно-Морского Флота» Министерства обороны Российской Федерации»; копии приложений к приказу (недвижимое имущество) (том 11 стр. 8-22);

- Копия приказа Министерства обороны Российской Федерации от 25 ноября 2009 г. № 1318 «О закреплении недвижимого и движимого имущества в хозяйственное ведение федерального государственного унитарного предприятия «28 Электрическая сеть Военно-Морского Флота» Министерства обороны Российской Федерации»; копии приложений к приказу (движимое имущество) (том 11 стр. 23-29);

- Копия приказа Министерства обороны Российской Федерации от 23.12.2009г. № 1446 «Об условиях приватизации федерального государственного унитарного предприятия «28 Электрическая сеть Военно-Морского Флота» Министерства обороны Российской Федерации» (том 11 стр. 30-32);

- Копия передаточного акта ОАО «28 Электрическая сеть», реорганизуемого в форме присоединения к ОАО «Оборонэнерго» от 09.06.2011г (том 11 стр. 33-41);

- Перечень объектов основных средств (недвижимое имущество), числящихся на балансе филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 01 апреля 2022 года по субъекту Кемеровская область (том 11 стр. 42);

- Копии свидетельств о государственной регистрации права собственности (недвижимое имущество) (том 11 стр. 43-49);

- Копии актов о приеме-передаче объектов основных средств (недвижимое имущество) (том 11 стр. 50-70);

- Перечень объектов основных средств (движимое имущество), числящихся на балансе филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 01 апреля 2022 года по субъекту Кемеровская область (том 11 стр. 71-74);

- Копии актов о приеме-передаче объектов основных средств (движимое имущество) (том 11 стр. 75-154);

- Перечень объектов основных средств (движимое имущество), полученных по договорам безвозмездного пользования филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по состоянию на 01 апреля 2022 года по субъекту Кемеровская область (том 11 стр. 155);

- Перечень объектов основных средств (недвижимое имущество), полученных по договорам безвозмездного пользования филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по состоянию на 01 апреля 2022 года по субъекту Кемеровская область (том 11 стр. 156);

- Копии договоров безвозмездного пользования имуществом Министерства обороны Российской Федерации (том 11 стр. 157-501);

- Обосновывающие документы по вводу основных средств: инвентарные карточки учета основных средств по субъекту Кемеровская область (том 12);

- Схемы соединений электрических сетей с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи (том 1 стр.579).

Орган регулирования при тарифном регулировании ТСО на 2023 год определил величину условных единиц всего электросетевого хозяйства ТСО исходя из представленной информации в размере 902,26 у.е., в т. ч. по ВЛ и КЛ - 607,56 у.е., по ПС и ТП - 294,7 у.е. Рассматривались документы: договоры безвозмездного пользования имуществом, распоряжение о передаче в безвозмездное пользование без проведения торгов объектов электросетевого хозяйства и иного имущества, свидетельства на право собственности, приказы о закреплении недвижимого и движимого имущества в хозяйственное ведение, акты приемки-передачи основных средств, шаблон PASSPORT.EE.STATIONS, схемы электрических сетей, инвентарные карточки учета основных средств.

Обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи), свидетельствами о праве собственности осуществляется в шаблоне PASSPORT.EE.STATIONS следующим образом: в указанный шаблон включены все электросетевые объекты организации, которые с помощью встроенного в шаблон алгоритма пересчитываются в условные единицы. Анализ обоснованности расчетных значений условных единиц произведен с учетом требований пункта 23 Правил № 1178: размеры условных единиц линейных объектов и электрооборудования полностью соответствуют положениям Методических указаний № 20-э/2, виды объектов электросетевого хозяйства, указанные в расчетах, соответствуют приложению №2 к Методическим указаниям № 20-э/2 и подтверждаются договорами аренды, свидетельствами о праве собственности, инвентарными карточками (ОС-6). Физические показатели объектов электросетевого хозяйства, указанные в расчетах, подтверждаются договорами аренды, свидетельствами о праве собственности, инвентарными карточками (ОС-6) и нормальными схемами этих объектов электросетевого хозяйства.

Ссылки на электронный адрес размещения в Хранилище документов регионального сегмента ЕИАС всех вышеуказанных документов также содержатся в шаблоне PASSPORT.EE.STATIONS.

Проверка расчета условных единиц показала, что расчет выполнен корректно, повторный учет линий электропередачи отсутствует.

Проверка правильности внесения исходных данных: количество оборудования в штуках, длина линий, типы опор линий, наличие правоустанавливающих документов и т.д. Проверка исходных данных осуществляется с учетом всей полученной информации, в том числе из схем соединений электрических сетей с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи.

Экспертами проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии. Наличие двойного учета/дублирования или наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии при проведении анализа расчета условных единиц подстанций, РП, ТП и КТП, произведенного в шаблоне PASSPORT.EE.STATION на 2023 год не обнаружено.

Таблица 1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 (п.п.п)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бстоп	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бстоп	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бстоп	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бстоп	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бстоп	180	0,00	0,00
		110-150	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бстоп	130	0,00	0,00
			металл	190	0,00	0,00
			ж/бстоп	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН. всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бстоп	120	0,00	0,00

ЛЭП	Напряже-ние, кВ	Ко.пче-ство псе-ней на опоре	Материал опор	2023 (п.план)		
				Ко.пче-ство условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем услов-ных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
	1 - 20	2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бстол	150	0,00	0,00
		-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	25,45	35,63
			ж/бстол, металл	110	0,00	0,00
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	14,86	52,02
СН-1, всего				1 230	0,00	0,00
СН-2, всего				760	40,31	87,65
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	14,81	32,57
			ж/бстол, металл	150	0,13	0,2
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	180,42	487,14
НН, всего				900	195,36	519,91
Итого		Всего			235,67	607,56
		ВН			0,00	0,00
		СН1			0,00	0,00
		СН2			40,31	87,65
		НН			195,36	519,91

Таблица 2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплекс-ных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (п.план)		
		Количество ус.лов-ных единиц (у) на единицу измерения	Ко.пче-ство единиц из-мерения	Объем ус.лов-ных единиц
1	2	3	4	5
Подстанции	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	0,00	0,00
	35	75,0	0,00	0,00
Силовой трансформатор п.п. реактор (о.шо- п.п. трехфазный), п.п. во.п.то.ю-бавочный трансформатор)	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	0,00	0,00
	35	2,1	0,00	0,00
	1-20	1,0	0,00	0,00
Воздушный вык.пocate.п. (3 фазы)	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
	110-150	26,0	0,00	0,00
	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
	35	6,4	0,00	0,00
	1-20	3,1	9,00	27,90
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	78,00	179,40
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 кВ.д.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	4,00	10,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	18,00	41,40
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	12,00	36,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	0,00	0,00
	Всего		121,00	294,70
	ВН		0,00	0,00
	СН1		0,00	0,00
	СН2		121,00	294,70
	НН		0,00	0,00

Также дополнительный анализ документов предоставленных в материалах тарифного дела (договоры безвозмездного пользования имуществом, распоряжение о передаче в безвозмездное пользование без проведения торгов объектов электросетевого хозяйства и иного имущества, свидетельства на право собственности, приказы о закреплении недвижимого и движимого имущества в хозяйственное ведение, акты приемки-передачи основных средств, схемы электрических сетей, инвентарные карточки учета основных средств), показал, что фактический объем условных единиц филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2021 год составляет - 902,26 у.е.

Таблица 3

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

ЛЭП	Напряже-ние, кВ	Ко.пече-ство це-пей на опоре	Материал опор	2021 (факт)		
				Ко.пече-ство ус.ловных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем ус.лов-ных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	25,45	35,63
			ж/бетон, металл	110	0,00	0,00
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	14,86	52,02
СН-1, всего				1 230	0,00	0,00
СН-2, всего				760	40,31	87,65
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	14,81	32,57
			ж/бетон, металл	150	0,13	0,2
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	180,42	487,14
НН, всего				900	195,36	519,91
Итого		Всего			235,67	607,56
		ВН			0,00	0,00
		СН1			0,00	0,00
		СН2			40,31	87,65
		НН			195,36	519,91

Таблица 4

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (факт)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	0,00	0,00
	35	75,0	0,00	0,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор)	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	0,00	0,00
	35	2,1	0,00	0,00
	1-20	1,0	0,00	0,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
	35	6,4	0,00	0,00
	1-20	3,1	9,00	27,90
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	78,00	179,40
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конт.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	4,00	10,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	18,00	41,40
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	12,00	36,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	0,00	0,00
	Всего		121,00	294,70
	ВН		0,00	0,00
	СН1		0,00	0,00
	СН2		121,00	294,70
	НН		0,00	0,00

лее – у.е.) АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э.

По результатам дополнительного анализа необоснованных расходов, учтенных в необходимой валовой выручке 2023 года не выявлено, расчет принятых и фактических у.е. выполнен в соответствии с положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э.

Экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание на 2023 год останется на уровне утвержденной в размере 15 437,22 тыс. руб.

Экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание на 2024 год останется на уровне утвержденной в размере 15 435,61 тыс. руб.

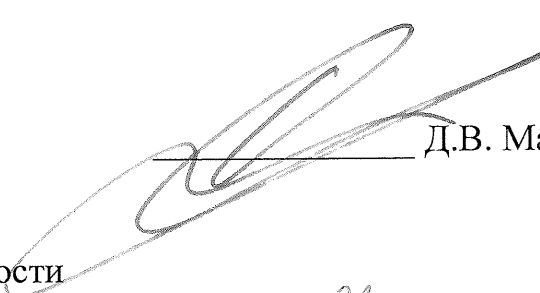
Приложение:

1. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области на 2024 год.

2. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год.

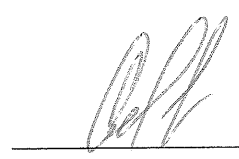
3. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год.

Председатель



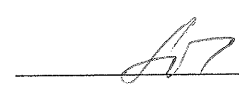
Д.В. Малюта

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии филиала «Забайкальский»

АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			2023 год			2024 год			2025 год	
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспер- тным	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13
Расчет коэффициента индексации													
1	ИПЦ	%	4,30%		13,80%	0,10		7,20%	7,20%	0,00	0,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,0%		4,0%	0,00		4,0%	4,0%	0,00	0,00%	4,0%	4,0%
3	Количество активов	у.е.	902,07	904,16	904,16	2,09	902,26	935,24	935,24	0,00	3,66%	902,07	902,07
4	Индекс изменения количества активов	%	0,51%		0,22%	0,00	0,02%	3,68%	3,68%	0,00	0,00%	-3,55%	-3,55%
5	Коэффициент элиминности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	0,00	0,00%	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,005129		1,094296	2,18	1,017761	1,0574	1,057333	0,00	0,00%	0,9718	0,9718
1. Расчет подконтрольных расходов													
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 782,96	873,61	3 029,83	246,87	2 832,39	2 994,78	3 260,44	265,66	15,11%	3 168,63	3 168,63
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 382,62	851,75	1 505,27	122,65	1 407,18	1 487,86	1 619,84	131,98	15,11%	1 574,23	1 574,23
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и рас- пределительных устройств)	тыс.руб.	1 400,34	21,86	1 524,56	124,22	1 425,21	1 506,92	1 640,60	133,68	15,11%	1 594,40	1 594,40
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 418,19	9 311,08	9 164,98	746,79	8 567,70	9 058,92	9 862,55	803,63	15,11%	9 584,84	9 584,84
	Среднесписочная численность	чел.	18,38	17,00	18,58	0,00	18,58	18,58	18,58	0,00	0,00%	18,58	18,58
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	37 756,30	45 642,55	41 105,92	3 349,42	38 427,07	40 630,25	44 234,62	3 604,37	0,15	42 989,08	42 989,08
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 467,29	2 940,39	1 597,46	130,17	1 493,35	1 578,98	1 719,06	140,08	15,11%	1 670,66	1 670,66
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	823,04	2 668,69	896,06	73,02	739,13	802,65	873,87	71,22	100,00%	937,12	937,12
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	31,35	48,28	34,13	2,78	31,91	33,74	36,73	2,99	100,00%	35,70	35,70
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммуналь- ного хозяйства	тыс.руб.	697,29	729,65	759,15	61,86	709,67	750,36	816,93	66,57	100,00%	793,93	793,93
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	14,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	17,24	0,00	18,78	1,54	17,55	18,55	20,21	1,66	100,00%	19,64	19,64
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	77,16	1 876,50	84,01	6,85	0,00	0,00	0,00	90,40	0,00%	87,85	87,85
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	31,61	45,10	34,42	2,81	78,53	83,03	90,40	0,00	100,00%	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32,17	34,02	37,04	3,02	100,00%	36,00	36,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	566,52	235,60	616,78	50,26	576,58	609,64	663,72	54,08	100,00%	645,03	645,03
1.3.6.	Электроснабжение на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	46,12	0,00	50,21	4,09	46,94	49,64	54,03	4,39	100,00%	52,51	52,51
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	589,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00
	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 668,44	13 723,15	13 792,27	1 123,83	12 893,44	13 632,68	14 842,04	1 209,56	15,11%	14 424,13	14 424,13
2. Расчет неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
2.2.	Электроснабжение на хоз. нужды	тыс.руб.	517,21	562,62	562,62	45,41	575,72	624,41	624,41	0,00	8,46%	606,83	606,83
2.3.	Теплоснабжение, водоснабжение, вывоз мусора	тыс.руб.	13,09	11,08	11,08	-2,01	11,47	13,82	12,59	-1,23	100,00%	12,24	12,24
2.4.	Плата за аренду имущества и инвентаря	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	111,31	136,70	111,31	0,00	102,89	108,46	94,46	-14,00	-8,19%	91,80	91,80
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	111,31	111,31	111,31	0,00	102,89	94,46	94,46	0,00	-8,19%	91,80	91,80
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			2023 год			2024 год			2025 год
			Утвер- ждено РЭК КО	Факт	Факт по экспер- тизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	25,39	0,00	0,00	0,00	14,00	0,00	-14,00	#ДЕЛ/0!	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 563,34	2 802,30	2 117,51	-445,83	2 614,86	2 768,04	3 013,60	245,56	15,25%	2 928,75
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы, прочие расходы из прибыли.	тыс.руб.	203,49	471,51	140,82	-62,67	155,96	266,50	266,48	-0,02	70,86%	258,98
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	61,68	474,04	474,04	412,36	0,00	474,04	474,04	0,00	#ДЕЛ/0!	460,69
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	35,48	0,00	0,00	162,78	158,19	93,31	-64,88	0,00%	90,68
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 429,77	2 043,04	2 043,04	613,27	1 374,41	2 230,04	1 460,55	-769,49	6,27%	1 419,42
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения (прочие расходы из прибыли)	тыс.руб.	1 825,00	1 817,45	1 817,45	-7,55	1 567,00	2 500,00	0,00	-2 500,00	0,00%	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)		тыс.руб.	12,00%	8,98%	11,06%	-0,01	11,30%	7,69%	0,00%	-0,08	0,00%	-100,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	6 724,89	8 354,22	7 277,87	552,98	6 565,09	9 143,50	6 039,44	-3 104,06	-8,01%	5 869,38
Прибыль учета		тыс.руб.	505,79	462,61	462,61	-43,18	108,84	121,62	121,62	0,00	0,00%	0,00
Экономия потерь по п. 34		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 229,24	4 647,00	2 165,79	-2 481,21	0,00%	0,00
3. Расчёт выпадающих доходов (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования		тыс.руб.	-2 917,69		-2 917,69	0,00	-6 165,83	7 940,43	-7 528,15	-15 468,58	22,09%	8 214,32
3.1.	Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.										
4. Расчёт корректировки НВБ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01		0,01	0,00	-0,012		-0,012	-0,01	0,00%	0,00
4.2.	НВБ 2020 года	тыс.руб.	8 680,46		8 680,46	0,00	16 130,00		17 094,27	17 094,27	5,98%	15 437,22
Корректировка НВБ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	112,85	0,00	112,85	0,00	-193,56	0,00	-205,13	-205,13	5,98%	0,00
5.	Итого НВБ на содержание	тыс.руб.	17 094,27	22 539,98	18 727,91	1 633,64	15 437,22	35 485,23	15 435,61	-20 049,62	-0,01%	28 507,84
6.	Итого НВБ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	17 094,27	22 539,98	18 727,91	1 633,64	15 437,22	35 485,23	15 435,61	-20 049,62	-0,01%	28 507,84
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	1,48	0,68	0,68	-0,80	1,39	1,67	1,66	-0,01	19,02%	1,66
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 668,42	3 286,78	3 286,78	618,36	3 177,20	3 627,12	3 594,02	-33,10	13,12%	3 594,02
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	3 958,34	2 231,94	2 231,94	-1 726,40	4 419,48	6 057,97	5 949,91	-108,06	34,63%	5 949,91
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	13 430,57	12 272,77	12 272,77	-1 157,80	11 916,72	0,00	23 660,40	23 660,40	0,00%	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	13 430,57	12 272,77	12 272,77	-1 157,80	11 916,72	0,00	23 660,40	23 660,40	0,00%	0,00
9.	Итого НВБ	тыс.руб.	34 483,18	37 044,69	33 232,62	-1 250,56	31 773,42	41 543,20	45 045,92	3 502,72	41,77%	34 457,75
10.	Итого НВБ без платы ФСК	тыс.руб.	34 483,18	37 044,69	33 232,62	-1 250,56	31 773,42	41 543,20	45 045,92	3 502,72	41,77%	34 457,75

Приложение 2

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам
АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год

«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)															
Наименование ТСО		1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год			
Показатель		10 709,43					10 676,09					21 385,52			
НВВ ТСО															
Затраты ТСО на содержание		7 717,80					7 717,81					15 435,61			
Затраты ТСО на потери		2 991,63					2 958,28					5 949,91			
Затраты ТСО на ФСК		0,00					0,00					0,00			
Полезный отпуск ТСО															
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Население	0,0000	0,0000	0,0040	1,1760	1,1799	0,0000	0,0000	0,0046	1,1510	1,1556	0,0000	0,0000	0,0085	0,0000	2,3270
с 0,7 тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	1,1220	1,1220	0,0000	0,0000	0,0000	1,1125	1,1125	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,2345
без 0,7 тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0040	0,0540	0,0580	0,0000	0,0000	0,0046	0,0385	0,0431	0,0000	0,0000	0,0085	0,0000	0,1011
Прочие	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	0,0000	12,0529
Одноставочные	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	0,0000	12,0529
электроэнергия, тыс. МВт*ч	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	0,0000	12,0529
мощность, МВт	0,0000	0,0000	0,3652	1,8144	2,1796	0,0000	0,0000	0,2164	1,8204	2,0368	0,0000	0,0000	0,2908	0,0000	2,1082
Двуставочные	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Двуставочные без ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность, МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Двуставочные ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ЭСО, МВт*ч	0,0000	0,0000	0,2022	7,2009	7,4031	0,0000	0,0000	0,2729	6,7125	6,985395961	0,0000	0,0000	0,4750	0,0000	14,3885
Итого, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0308	0,8041	0,8349	0,0000	0,0000	0,0289	0,7917	0,8206	0,0000	0,0000	0,0598	0,0000	1,6555
Потери, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0308	0,8041	0,8349	0,0000	0,0000	0,0289	0,7917	0,8206	0,0000	0,0000	0,0598	0,0000	1,6555
Тарифы															
	ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН						
Население															
с 0,7, руб/МВт*ч	1 275,01	1 275,01	1 275,01	1 275,01		1 388,43	1 388,43	1 388,43	1 388,43						
без 0,7, руб/МВт*ч	1 769,15	1 769,15	1 769,15	1 769,15		1 925,74	1 925,74	1 925,74	1 925,74						
Прочие															
Одноставочные															
электроэнергия, руб/МВт*ч	1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45						
мощность, руб/МВт*мес															
Двуставочные															
Двуставочные без ГН															
электроэнергия, руб/МВт*ч	98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55						
мощность, руб/МВт*мес	948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42						
Двуставочные ГН															
		21 385,52					15 435,61					21 385,52			
		5 949,91					5 949,91					15 435,61			
		0,00					0,00					0,00			

«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)																
Наименование ТСО		1 полугодие 2024						2 полугодие 2024						2024 год		
Показатель																
электроэнергия, руб/МВт·ч																
мощность, руб/МВт·мес																
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт·ч																
Итого																
Потери, руб/МВт·ч																
Выручка ТСО																
Население		0,00	0,00	6,99	1 526,07	1 533,06	0,00	0,00	8,83	1 618,84	1 627,67	0,00	0,00	15,83	3 144,91	3 160,74
с 0,7 тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	1 430,50	1 430,50	0,00	0,00	0,00	1 544,63	1 544,63	0,00	0,00	0,00	2 975,13	2 975,13
без 0,7 тыс.руб.		0,00	0,00	6,99	95,57	102,56	0,00	0,00	8,83	74,21	83,04	0,00	0,00	15,83	169,78	185,60
Прочие		0,00	0,00	2 588,30	17 872,18	20 460,48	0,00	0,00	1 729,78	19 693,50	21 423,28	0,00	0,00	4 318,08	37 565,68	41 883,76
Из расчета по двуставочному тарифу																
электроэнергия, тыс.руб.		0,00	0,00	54,23	4 336,95	4 391,18	0,00	0,00	80,00	4 363,28	4 443,28	0,00	0,00	134,23	8 700,23	8 834,46
мощность, тыс.руб.		0,00	0,00	2 534,06	13 535,23	16 069,30	0,00	0,00	1 649,78	15 330,22	16 980,00	0,00	0,00	4 183,85	28 865,45	33 049,30
Итого, тыс.руб.		0,00	0,00	2 595,29	19 398,25	21 993,54	0,00	0,00	1 738,62	21 312,34	23 050,96	0,00	0,00	4 333,91	40 710,59	45 044,50
Выручка от других ТСО, тыс.руб.																
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.																
Избыток/недостаток, тыс.руб.														1,42		
															-23 660,40	
																0,00

20