

Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае

(г. Петропавловск-Камчатский, пл. им. В.И. Ленина, д. 1, (4152) 42-05-10, +7 (962) 292-43-42, Nikitin_AV@kamgov.ru)

Заключение

Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае по результатам рассмотрения инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в сфере электроснабжения на 2023-2027 годы

г. Петропавловск-Камчатский

«31» марта 2022 года
протокол № 2

1. Введение

Настоящее заключение подготовлено с целью проведения Советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет) оценки целесообразности и обоснованности технологических решений, стоимостных решений и показателей эффективности инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в сфере электроснабжения на 2023-2027 годы (далее – Проект).

Заключение разработано и сформировано в соответствии с требованиями Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977. Целью заключения является подтверждение необходимости реализации Проекта по критериям технологической и экономической целесообразности.

2. Оценка достоверности представленных документов, материалов, информации, сведений в рамках Проекта

В соответствии со стандартом раскрытия информации Проект размещен на официальном сайте организации в сети Интернет <https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>.

Проект утвержден директором филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» А.А. Андреенковым.

3. Оценка обоснованности технологических решений

Все имущество предприятия входит в состав единого электросетевого производственно-технологического комплекса, обеспечивающего непрерывный процесс электроснабжения объектов Минобороны России и других потребителей электрической энергии.

В настоящее время на балансе и в эксплуатации производственных подразделений филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» находятся следующие электроустановки:

- ТП, РП, РТП – 413 шт., с установленной мощностью 261,757 МВт, в том числе:
 - ПС 110 кВ – 1 шт. с установленной мощностью 16,3 МВт;
 - ПС 35 кВ – 13 шт. с установленной мощностью 31,92 МВт;
 - ТП, РП 6-10/0,4 кВ – 399 шт. с установленной мощностью 242,7 МВт;
- протяженность линий электропередач – 1174,13 км, в том числе:
 - Воздушные линии 0,4 – 110 кВ – 128,095 км;
 - Кабельные линии 0,4 – 10 кВ – 1046,035 км.

Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт оборудования, находящегося в собственности предприятия осуществляется персоналом филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на производственных участках, расположенных территориально:

- «Петропавловск» – г. Петропавловск-Камчатский
- «Рыбачинский» и «Приморский» – ЗАТО г. Вилучинск
- «Елизовский» – Елизовский район, г.Елизово
- «Ключевской» - Усть-Камчатский район, п. Ключи.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия и их обоснования:

№ п/п	Наименование мероприятий проекта	Период реализации	Обоснование мероприятий проекта
1	Реконструкция МТП-522	2021-2023 годы	- повышение надежности электро-снабжения потребителей; - обеспечение потребителей качественной электро-энергией
2	Реконструкция МТП-552-3	2023 год	- повышение надежности электро-снабжения потребителей; - обеспечение потребителей качественной электро-энергией
3	Реконструкция МТП-590	2023 год	- повышение надежности электро-снабжения потребителей; - обеспечение потребителей качественной электро-энергией
			- снижение брака продукции при нарушениях электро-снабжения потребителей;

4	Реконструкция оборудования РТП-Приморская	2023-2025 годы	- снижение эксплуатационных затрат при обслуживании электрооборудования; - повышение надежности электроснабжения потребителей; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
5	Реконструкция оборудования РТП-60	2023-2026 годы	- снижение брака продукции при нарушениях электроснабжения потребителей; - снижение эксплуатационных затрат при обслуживании электрооборудования; - повышение надежности электроснабжения потребителей; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
6	Реконструкция оборудования РТП-Ягодная	2023 год	- снижение брака продукции при нарушениях электроснабжения потребителей; - снижение эксплуатационных затрат при обслуживании электрооборудования; - повышение надежности электроснабжения потребителей; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
			- снижение технологических по-

7	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП-280 (ПРЭС) яч.16-ТП-847 яч.5	2023 год	терь в сетях ВЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях ВЛ-6 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
8	Реконструкция ВЛ-6 кВ (ТП-847) Опора №1-КТПН-847П/ТП-847А	2023 год	- снижение технологических потерь в сетях ВЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях ВЛ-6 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
9	Реконструкция ВЛ-35 кВ Приморская-РТП-60	2024-2025 годы	- снижение технологических потерь в сетях ВЛ-35 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях ВЛ-35 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
10	Реконструкция ВЛ-35 кВ Крашенниникова-Ягодная	2026-2027 годы	- снижение технологических потерь в сетях ВЛ-35 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях ВЛ-35 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
			- снижение технологических потерь в сетях КЛ-10 кВ; - повышение надежности и сниже-

11	Реконструкция КЛ-10 кВ КТПН-345 яч.1-ТП-327 яч.3	2023 год	ние аварийности электроснабжения в сетях КЛ-10 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
12	Реконструкция КЛ-10 кВ РТП-"Паратунка" (ЦЭС) яч.20-ТП-326 яч.8	2023 год	- снижение технологических потерь в сетях КЛ-10 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях КЛ-10 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
13	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-369 яч.1 - КТПН-322 яч.1	2026 год	- снижение технологических потерь в сетях КЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях КЛ-6 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
14	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-"Приморская" яч.21-ТП-391 яч.1	2023 год	- снижение технологических потерь в сетях КЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях КЛ-6 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
15	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-"Советская" яч.26-РП-7 яч.5	2023 год	- снижение технологических потерь в сетях КЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях КЛ-6 кВ;

			- обеспечение потребителей качественной электроэнергией
16	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП- "Приморская" яч.18-РП-12 яч.1	2023 год	- снижение технологических потерь в сетях КЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях КЛ-6 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
17	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП- "Приморская" яч.33-РП-12 яч.3	2023 год	- снижение технологических потерь в сетях КЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях КЛ-6 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
18	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП- "Приморская" яч.34-ТП-391 яч.4	2026 год	- снижение технологических потерь в сетях КЛ-6 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях КЛ-6 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
19	Реконструкция ВЛ-35 кВ РТП-60 -Ягодная с отпайкой на ОТП-251	2023 год	- снижение технологических потерь в сетях ВЛ-35 кВ; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях ВЛ-35 кВ; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией

20	Монтаж и пуско-наладка автоматических пожарно-охранных сигнализаций	2023 год	- снижение затрат на физическую охрану; - повышение надежности и снижение аварийности электроснабжения в сетях ВЛ-35 кВ; - повышение надежности административно-производственных зданий и безопасности жизни и здоровья сотрудников
21	Поставка дизельных электростанций	2023-2025 годы	- повышение надежности электроснабжения потребителей; - обеспечение потребителей качественной электроэнергией
22	Поставка автомобильной техники	2023-2024 годы	- выполнением своих обязательств по договорам безвозмездного пользования и необходимостью проверки указанного оборудования на соответствие техническим параметрам, его эксплуатации и проведения ремонтов оперативно – ремонтными бригадами

По мнению Совета, мероприятия Проекта целесообразны и обоснованы.

4. Оценка обоснованности стоимостных решений

Инвестиционная программа состоит из 22 проектов с плановым объемом финансирования 1 046,036 млн руб.

- 2023 год – 198,903 млн руб.
- 2024 год – 204,003 млн руб.
- 2025 год – 208,882 млн руб.
- 2026 год – 216,170 млн руб.
- 2027 год – 218,078 млн руб.

Финансирование инвестиционной программы планируется осуществлять за счет инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на 2023-2027 годы.

5. Оценка обоснованности показателей эффективности

Основные цели Проекта:

- модернизация изношенного оборудования;
- выполнение требований ПУЭ и ПТЭ на исполнение уровня параметров напряжения;
- повышение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей при аварийных отключениях энергетического оборудования.

6. Заключение

Рассмотрев Проект, Совет считает целесообразным и обоснованным применение мероприятий, предусмотренных Проектом, с учетом замечаний Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края по корректировке источников финансирования, наименований мероприятий, предоставления недостающей документации, и приходит к выводу:

рекомендовать Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края к утверждению представленный Проект.

Председатель Совета потребителей
по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий в Камчатском крае

А.В. Кирносенко