

# Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае

(г. Петропавловск-Камчатский, пл. им. В.И. Ленина, д. 1, (4152) 42-03-11, +7(909)8822277, [PopovaEN@kamgov.ru](mailto:PopovaEN@kamgov.ru))

## Заключение

### Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2022-2024 годы

г. Петропавловск-Камчатский

«11» марта 2021 года  
протокол № 1

#### 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 проекта инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2022-2024 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 ООО «41 Электрическая сеть» в сети Интернет [http://41es.ru/information\\_disclosure/86/](http://41es.ru/information_disclosure/86/) и на инвестиционном портале <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr> 10.02.2021.

Достоверность данных, содержащихся в Проекте, подтверждена подписью директора ООО «41 Электрическая сеть» В.А. Братчук.

#### 3. Оценка обоснованности технологических решений.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия и их обоснования:

№ п/п	Наименование мероприятий проекта	Стоимость проекта, тыс. руб.	Период реализации	Обоснование мероприятий проекта
Вид деятельности: электроснабжение				
1	Мероприятия по технологическому присоединению	1 871,0	2022 год	В связи с обращением потребителя для увеличения заявленной мощности

	<p>нию энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:</p> <p>1) строительство кабельной линии (далее КЛ) КЛ-6 кВ от трансформаторной подстанции (далее ТП) ТП-13 до ТП-23;</p> <p>2) замена трансформатора на ТП-23 (63 кВа ) на трансформатор напряжения (далее ТН) ТН-250 с ТП-22 подлежащей замене на 630 кВА.</p>			<p>ООО 41 «Электрическая сеть» необходимо произвести замену трансформатора напряжения. Также необходимо произвести замену питающей кабельной линии 6 кВ от ТП-21 до ТП-23, т.к. сечение данной КЛ равняется 6 мм(медный провод). Данное сечение рассчитано на мощность ТП-23 равное 63 кВА, что не отвечает требованиям при увеличении заявленной мощности потребителя. Длина питающей КЛ-6 кВ от ТП-21 до ТП-23 составляет 1,5 км. Поэтому было принято решение произвести замену питания с ТП-21 на ТП-13, т.к длина питающей линии составит 0,6 км.</p>
2	<p>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:</p> <p>1) замена трансформатора Т-2 на ТП-10 мощностью 320 кВа на ТН-400 кВА;</p> <p>2) замена трансформатора Т-2 на ТП-12 мощностью 250 кВА на ТН-400 кВА;</p> <p>3) замена трансформатора Т-2 на ТП-22 мощностью 250 кВА на ТН-630 кВА</p> <p>4) установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 при истечении МПИ, при отсутствии прибора учета и выходе прибора учета из строя у потребителя, класс напряжения 0,23 (0,4) кВт (1 этап).</p>	2 402,0	2022 год	<p>Общество в рамках исполнения обязательств по технологическому подключению объектов в 2020 году осуществило строительство КЛ-0,4 кВ, от ТП-22 общей заявленной мощностью 250 кВт. При выходе данных потребителей на заявленную мощность у Общества возникает дефицит мощности ТП-22. При этом ТН-250, подлежащий замене, будет установлен на ТП-23.</p> <p>Замена производится по следующим причинам:</p> <p>а) трансформатор не прошел лабораторных испытаний на допуск в работу (эксплуатируется с 1969 года);</p> <p>б) нехватка мощности. Второй ТН на ТП мощностью 400 кВА. При переключении на ТН-250 кВА в часы пиковых нагрузок происходило аварийное отключение ТН-250 кВА.</p> <p>В рамках исполнения требований Ф3 от 27.12.2018 №522, в результате которых у Общества возникает обязанность обеспечить потребителей, у которых истек срок межповерочного интервала новыми приборами учета (далее – ПУ), с возможностью подключения их в систему автоматизированного учета электроэнергии. Количество ПУ подлежащих замене в 2022 году составит 18 штук.</p>
3	<p>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:</p> <p>1) замена трансформатора Т-2 на ТП-22 мощностью 320 кВА на ТН-630 кВА;</p> <p>2) замена трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ</p>	4 489,0	2023 год	<p>Общество в рамках исполнения обязательств по технологическому подключению объектов в 2020 году осуществило строительство КЛ-0,4 кВ, от ТП-22 общей заявленной мощностью 250 кВт. При выходе данных потребителей на заявленную мощность у Общества возникает дефицит мощности ТП-22.</p> <p>Необходимость замены возникает по при-</p>

	<p>мощностью 0,5 МВА №ТП- 13 на КТП -6/0,4 кВ-0,5 МВА (1 этап – авансирование для закупки КТПН);</p> <p>3) установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 при истечении МПИ, при отсутствии прибора учета и выходе прибора учета из строя у потребителя, класс напряжения 0,23 (0,4) кВт (2 этап).</p>			<p>чине неправильного обустройства фундамента ТП строительной организацией, осуществляющей возведение здания ТП, что привело к проседанию здания ТП и, как следствие, разрушению элементов конструкции, а именно расхождению плит перекрытия и стены здания. Стоит отметить, что стены здания блочные, что негативно сказывается на целостности конструкции.</p> <p>Общество в 2015 году в рамках инвестпрограммы 2015-2018 годов производило ремонт кровельного покрытия ТП-13, связанного с проседанием фундамента здания ТП, в результате которого произошло расхождение плит потолочного перекрытия и стены здания ТП. В последствии, просадка фундамента ТП продолжилась. В 2020 году Общество произвело текущий ремонт здания путем стягивания углов стен металлическими уголками для предотвращения обрушения потолочного перекрытия и стены здания. Данные меры носят временный характер и не исключают возможность преждевременного обрушения конструкций здания ТП.</p> <p>В рамках исполнения требований ФЗ от 27.12.2018 №522, в результате которых у Общества возникает обязанность обеспечить потребителей, у которых истек срок межповерочного интервала, новыми ПУ с возможностью подключения их в систему автоматизированного учета электроэнергии. Количество ПУ подлежащих замене в 2023 году составит 13 штук.</p>
4	<p>Выполнение работ по замене оборудования, находящегося в предаварийном состоянии, а также выполнение требований по замене ПУ в соответствии с ФЗ от 27.12.2018 №522 всего, в том числе:</p> <p>1) замена трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ мощностью 0,5 МВА №ТП- 13 на КТП -6/0,4 кВ-0,5 МВА (2 этап – поставка, монтаж КТПН);</p> <p>2) строительство кабельной линии (далее КЛ) КЛ-6 кВ от трансформаторной подстанции (далее ТП) ТП-10 до ТП-12;</p> <p>3) установка приборов</p>	4 749,0	2024 год	<p>В 2024 году Общество планирует поставку, монтаж КТПН, пусконаладочные работы.</p> <p>Кабель проходит по территории детского дошкольного образовательного учреждения (Детский сад №37 «Белочка»). Вышеуказанный кабель поврежден, что представляет опасность для персонала и детей детского учреждения. Для ремонта необходимо произвести снос построек на территории детского учреждения.</p> <p>В рамках исполнения требований ФЗ от 27.12.2018 №522, в результате которых у Общества возникает обязанность по обеспечению потребителей, у которых истек срок межповерочного интервала, новыми ПУ с возможностью подключения их в систему автоматизированного учета электроэнер-</p>

учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 при истечении МПИ, при отсутствии прибора учета и выходе прибора учета из строя у потребителя, класс напряжения 0,23 (0,4) кВт (2 этап).			гии. Количество ПУ подлежащих замене в 2024 году составит 11 штук.
<b>Итого:</b>	<b>13 511,0</b>		

По мнению Совета, мероприятия Проекта целесообразны и обоснованы.

#### **4. Оценка обоснованности стоимостных решений.**

Расчеты стоимости мероприятий Проекта представлены в полном объеме. Размер стоимости работ и материальных ценностей рассчитан исходя из коммерческих предложений, запросов организаций, а также на основании анализа стоимости из открытых источников поставщиков.

Обоснованность стоимостных решений Проекта подтверждается.

Стоимость работ на 2022-2024 год сформировалась из следующих источников финансирования:

- 1) 2022 год: 2 711,0 тыс. рублей – плановая амортизация, 1 562,0 тыс. рублей – прибыль;
- 2) 2023 год: 2 900,0 тыс. рублей – плановая амортизация, 1 589,0 тыс. рублей – прибыль;
- 3) 2024 год: 2 950,0 тыс. рублей – плановая амортизация, 1 799,0 тыс. рублей – прибыль.

В связи с возникшими вопросами Региональной служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТЦ) Совет рекомендует ООО «41 Электрическая сеть» при направлении Проекта в РСТЦ доработать его в отношении источников финансирования мероприятий Проекта с учетом мнения РСТЦ.

#### **5. Оценка обоснованности показателей эффективности.**

В результате реализации Проекта будет обеспечено достижение следующих основных целей:

- 1) поддержание оборудования, необходимого для достаточного, надежного, бесперебойного энергоснабжения потребителей;
- 2) проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в т.ч. за счет повышения эффективности работы оборудования;
- 3) модернизация основных фондов;
- 4) технологическое подключение потребителей;
- 5) исполнение требований законодательства Российской Федерации (ФЗ от 27.12.2018 №522) в части замены ПУ потребителей у которых истек срок межпо-

верочного интервала и включение ПУ в систему автоматизированного учета электроэнергии;

б) обеспечение безопасности работы оборудования.

Вложения направлены на снижение потерь электроэнергии в электрических сетях – важнейший показатель экономичности их работы, наглядный индикатор состояния системы учета электроэнергии, эффективности деятельности энерго-снабжающих организаций, а также бесперебойную работу оборудования.

#### **6. Заключение.**

Рассмотрев Проект, Совет считает целесообразным и обоснованным применение мероприятий, предусмотренных Проектом, и приходит к выводу:

рекомендовать Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края к утверждению представленный Проект с учетом доработки его в отношении источников финансирования мероприятий Проекта.

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



А.В. Кириносенко