



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ
КОМПЛЕКСУ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191311
Тел.: (812) 539-42-31
Тел. / факс: (812) 539-51-59, 539-42-25
E-mail: tek@lenreg.ru

11.05.2022 № 3-2402/2022

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «РКС-энерго»
Б.И.Гайрабекову

office@rks-energo.ru

Уважаемый Бислан Исанович!

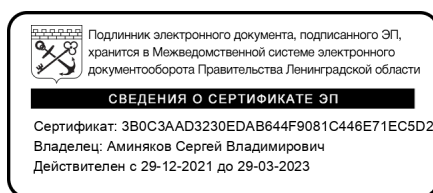
Проект изменений в инвестиционную программу ООО «РКС-энерго» на 2021-2023гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1831/2022 от 11.04.2022, далее - Проект) рассмотрен комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в пределах полномочий, установленных пунктом 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила).

Во исполнение п.51 Правил, направляю заключение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, подготовленное по результатам рассмотрения Проекта (прилагается), и прошу направить доработанный с учетом замечаний проект изменений в инвестиционную программу ООО «РКС-энерго» на 2021-2023 годы в сроки и в порядке, установленном п.52 Правил.

Приложение: копия письма № КТ-3-1871/2022 от 06.05.2022г. – на 6 л. в 1 экз.

Первый заместитель
председателя комитета

Исп.: Е.А.Кузьмина,
8 (812) 539-42-32, 4824.



С.В.Аминяков

06.05.2022

КТ-3-1871/2022

Председателю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

Ю.В. Андрееву

О рассмотрении проекта изменений в
ИПР ООО «РКС-энерго» на 2021-2023 гг.

Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим письмом от 11.04.2022 № 3-1831/2022 о принятии к рассмотрению проекта изменений в инвестиционную программу ООО «РКС-энерго» на 2021-2023 годы, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), руководствуясь положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, направляет заключение по результатам рассмотрения доработанного проекта инвестиционной программы.

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Заместитель председателя
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

С.Н. Степанова



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в Межведомственной системе электронного
документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 48FA89FBD64A0CAE04BC0926AE83ADD726180
Владелец: Степанова Светлана Николаевна
Действителен с 14-01-2022 до 14-04-2023

Исп.: С.Н. Ермолаев тел. (812) 539-47-44

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения проекта
изменений в инвестиционную программу
ООО «РКС-энерго» на 2021-2023 годы**

ООО «РКС-энерго» является гарантирующим поставщиком на территории Ленинградской области.

В соответствии с пунктом 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) рассматривает проект инвестиционной программы в части оценки предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В соответствии с пунктом 49 Правил орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вместе с заключением по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы направляет в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации оценку ценовых (тарифных) последствий выполнения указанной инвестиционной программы на период ее реализации.

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), рассмотрев проект изменений на 2022-2023 годы, вносимых в инвестиционную программу ООО «РКС-энерго» на 2021-2023 годы (далее – ИПР1), в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, сообщает следующее.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.10.2020 №114 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РКС-энерго» на 2021-2023 годы» утверждена инвестиционная программа ООО «РКС-энерго» на 2020-2024 годы.

Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области принят к рассмотрению проект изменений на 2022-2023 годы, вносимых в инвестиционную программу ООО «РКС-энерго» на 2021-2023 годы (уведомление комитета по ТЭК от № 1-3894/2022 от 04.04.2022).

Информация об ИПР1 раскрыта ООО «РКС-энерго» в соответствии с формами, утвержденными приказом Минэнерго России от 28.07.2016 № 728.

Информация о финансовом плане раскрыта по форме, утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 (далее – Приказ № 310).

ООО «РКС-энерго» в ИПР1 планирует следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица № 1

	год	Заявленный план, ИПР	Корректировка заявленного плана, ИПР1	отклонение (гр.5-гр.4)	отклонение, (%)
Финансирование КВЛ, (с НДС) млн.руб.					
1	2021	402,0	210,7	- 191,5	- 47,63%
2	2022	419,3	419,3	0,0	0,00%
3	2023	424,3	1132,2	707,9	166,84%
4	Итого	1 245,5	1 762,2	516,4	41,46%
Освоение (без НДС), млн.руб.					
5	2021	335,0	175,6	- 159,4	43,58%
6	2022	349,4	349,4	0,0	0,00%
7	2023	353,6	943,5	589,9	166,83%
8	Итого	1 037,9	1 468,5	430,6	41,49%
Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.					
9	2021	335,0	175,6	- 159,4	43,58%
10	2022	349,4	349,4	0,0	0,00%
11	2023	353,6	943,5	589,9	166,83%
12	Итого	1 037,9	1 468,5	430,6	41,49%
Ввод в ОС, шт					
13	2021	42 097	28294	-13 803	- 32,79%
14	2022	32 100	23168	-8 932	- 27,83%
15	2023	29 868	56048	26 180	87,65%
16	Итого	104 065	107 510	3 445	3,31%

*) За 2021 год в столбце «Корректировка плана» отражены фактические показатели за 2021 год.

Финансирование ИПР планируется за счет следующих источников.

Таблица № 2

Финансирование ИПР

№№	Источник финансирования	2021		2022		2023	
		План	Корр. план	План	Корр. план	План	Корр. план
1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	300	176	349	349	354	943
2	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	300	176	349	349	354	943
3	Амортизация, в т.ч.	0	0	5	3	5	6

4	амортизация, учтенная в тарифе	0	0	5	3	5	6
5	НДС	67	0	70	0	71	0
6	Кредиты	35	0	30	0	25	0
	ВСЕГО	402	176	454	353	454	950

*) За 2021 год в столбце «Корректировка плана» отражены фактические показатели за 2021 год.

ИПР содержит следующие инвестиционные проекты:

1. Создание центра сбора и обработки данных интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) (К_РКС.ИСУЭЭ.ПО) с объемом финансирования 33,29 млн.руб. (в ранее утвержденной ИПР – 34,8 млн.руб.) ;

2. Организация учета электрической энергии в многоквартирных домах в период с 2021 по 2023 годы (К_РКС.ИСУЭЭ.ПУ) с объемом финансирования 1 468,5 млн.руб. (в ранее утвержденной ИПР – 1 037,9 млн.руб.), в том числе:

- 2021 год – 175,6 млн.руб.,

- 2022 год – 349,4 тыс.руб.,

- 2023 год – 943,5 млн.руб. (в ранее утвержденной ИПР – 353,6 млн.руб.)

Основным фактором повлекшим рост затрат на финансирование ИПР1 в 2023 году является почти двукратный рост количества планируемых к установке приборов учета при одновременном двукратном росте стоимости планируемых к установке приборов учета.

Включение дополнительных средств на реализацию ИПР1 приведет к росту необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика по сбыту электрической энергии, оказывающей негативное влияние на конечные тарифы на электрическую энергию для потребителей. Предварительно рост сбытовой надбавки в 2023 году составит более чем 350%.

Таким образом, после устранения замечаний ЛенРТК, необходимо представить расчет тарифных последствий от увеличения объема финансирования на 2023 год.

Анализ информации, содержащейся в инвестиционных проектах.

Содержание паспортов инвестиционных проектов рассмотрено в части содержания необходимых параметров, перечисленных в пункте 13 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

При рассмотрении паспортов инвестиционных проектов, реализация которых запланирована на 2022 – 2023 года, установлено:

1. Паспорта не содержат конкретные обоснования технологической необходимости реализации ИПР1 в планируемых объемах.

Прилагаемый перечень ОДПУ для замены содержит список из 3747 приборов учета из которых у 3719 приборов еще не истекает в 2023 году межповерочный интервал, т.е. предлагается к замене 99,2% приборов учета годных к коммерческой эксплуатации.

Согласно данным сводной таблицы ОДПУ ООО «РКС-энерго» предлагает заменить 271 прибор учета в то время как в расчете стоимости затрат предлагается заменить 1184 ОДПУ.

Прилагаемый перечень для замены приборов учета в нежилых помещениях содержит список из 6048 приборов учета из которых у 5289 приборов еще не истекает в 2023 году межповерочный интервал (при этом 873 прибора учета установлены в 2021 году), т.е. предлагается к замене 87,5% приборов учета годных к коммерческой эксплуатации.

Перечень для замены приборов учета в МКД не представлен. Представлена только сводная таблица по количеству приборов учета для замены в МКД.

Данные по приборам учета, предлагаемым к замене у населения невозможно сопоставить с данными приведенными в расчете стоимости затрат. Отсутствует документальное подтверждение необходимости замены приборов учета (акты о техническом состоянии приборов учета, заявки на замену и т.д.)

2. Замечания к форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики» (Приказ № 310).

Согласно финансовому плану ООО «РКС-энерго» планирует осуществить финансирование ИПР1 за счет амортизационных отчислений и инвестиционной составляющей в тарифе, учитываемых ЛенРТК в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) при регулировании сбытовых надбавок гарантирующего поставщика (далее - ГП), а также за счет прочих собственных средств.

При регулировании сбытовых надбавок ГП ООО «РКС-энерго» на 2022 год ЛенРТК в составе НВВ учтены расходы по статье «Прибыль, направляемая на инвестиции» в сумме 349,4 млн. руб., что соответствует источникам финансирования ИПР1. Расходы по статье «Амортизация» не учитывались, что не соответствует источникам финансирования ИПР1.

При этом объемы финансовых средств, указанные в разделе 2 финансового плана «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» (G03_1023301459356_01_0_47_0) не соответствуют объему финансирования, указанному в форме 1 «Перечни инвестиционных проектов и план финансирования капитальных вложений по ним» (G0330_1023301459356_01_0_47_0), что не позволяет оценить инвестиционные ресурсы, учитываемые в НВВ при расчете сбытовых надбавок и используемые компанией в качестве источников финансирования.

Отсутствует информация в строке 1.1.1 «полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):» раздела 2 финансового плана;

В форме 1 G0330_1023301459356_01_0_47_0 в столбцах 30.4, 30.9, 30.14, 30.19, 30.24, 30.29, 34, 39 «Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» финансовые средства не соответствуют тарифным источникам финансирования в финансовом плане в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»

В представленных паспортах проектов инвестиционной программы в разделе «паспорт отчет о закупке» в качестве ЭТП указан сайт www.rks-energo.ru, который не является ЭТП.

В разделе 2 финансового плана (G03_1023301459356_01_0_47_0) в столбцах 10 и 12 исключен НДС как источник финансирования инвестиционной программы.

Источник финансирования «Возврат налога на добавленную стоимость» (строка 1.3) - это денежные средства в виде положительного сальдо от НДС к уплате и НДС к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

В целях единого подхода к формированию финансового плана инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Ленинградской области, ЛенРТК предлагает при формировании Раздела 2 источники финансирования указывать с НДС.

В целях оценки предложений ООО «РКС-энерго» по включению инвестиционных ресурсов в расчет сбытовых надбавок, указать в пояснительной записке величину НДС по каждому источнику финансирования.

3. Представленные коммерческие предложения не содержат конкретных моделей предлагаемых к установке приборов учета и не могут служить обоснованием приведенных расчетов по затратам на реализацию ИПР1. Материалы проведенных конкурсных процедур не представлены. Документальное подтверждение данных за 2021 год не представлено.

Таким образом, на основании анализа обосновывающих материалов ЛенРТК полагает, что ИПР1 нуждается в дополнительной доработке с учетом замечаний и предложений.

По результатам доработки ИПР1 необходимо представить пояснительную записку, содержащую информацию об учете предложений и замечаний по доработке ИПР или о мотивированном отказе.