

УТВЕРЖДАЮ:

Министерство тарифного регулирования
и энергетики Пермского края

_____ 2020 г.

М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ООО "ПЭСК"



Н.П. Носков

" 27 " _____ января _____ 2020 г.

М.П.

**Инвестиционная программа
ООО "Первая электросетевая компания"
на 2021 - 2025 годы**

Утверждаю:

Исполнительный директор ООО «ПЭСК»

А.В. Власов



Пояснительная записка

к инвестиционной программе ООО «ПЭСК» на 2021-2025 гг

Инвестиционная программа ООО «ПЭСК» 2021-2025 гг направлена на решение следующих основных задач:

1. Цифровизация электросетевого комплекса ООО «ПЭСК» и внедрение автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП) передачи и распределения электрической энергии в сети 6/0,4 кВ с широкими функциональными возможностями, включая процессы телеизмерений, телеуправления, автоматизированного коммерческого учёта энергоресурсов, диспетчеризацией, мониторинга параметров качества электроэнергии. Данная система может быть глубоко интегрирована с информационными системами ОАО «МРСК Урала» и ГП «Пермэнергосбыт».
Первый этап цифровизации включает в себя внедрение АСУ ТП системы в РП-99(г Пермь). В дальнейшем планируется расширение системы на электросетевой комплекс микрорайона «Солнечный город» (ТП-0515, 0516, 0517, 0518, 0520). В состав АСУ ТП подсистемой войдут все средства коммерческого учёта электрической энергии ООО «ПЭСК», существующие и планируемые к установке.
2. Снижение потерь электрической энергии в высокопотерных участках распредсети 0,4 кВ ТП-0869, ТП-00120 путём внедрения АИИС КУЭ на базе электросчётчиков и УСПД, работающих на технологиях сбора и передачи данных по цифровым каналам PLS и GSM и с возможностью отключения потребителей-неплательщиков и управления нагрузкой.
3. Реконструкция участков электросети 6 кВ с высокой степенью износа и рисками возникновения техногенных аварий. Инвестиционной программой предусмотрена реконструкция участка ВЛ-10 кВ в месте перехода через реку вблизи дер. Слепушки(Пермский район)

Стоимость инвестиционных проектов ООО «ПЭСК» на 2021-2025

№	Наименование этапов реализации инвестпроекта	Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 N 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (Зарегистрировано в Минюсте России 07.02.2019 N 53709)	Количество(ед, шт, км, прочее)	Стоимость, тыс. руб. без НДС	Плановые сроки выполнения этапа реализации инвестпроекта	Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб/ед.	Начало(дата)	Окончание	
								(дата)	(дата)	
1	Инвестиционный проект: «Автоматизированная система управления технологическим процессом интегрирования с АИИС КУЭ розничного рынка ТП-120 СНТ «Пальники»									
1.1	Прибор учета трехфазный	A1-02	24	52	1248			1 квартал 2021	3 квартал 2021	
1.2	Прибор учета трехфазный с ТТ	A1-03	27	1	27					
1.3	Прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6 - 20 кВ	A1-04	38	-	-					
1.4	ПКУ с ТТ и ТН	A1-06	302	-	-					
1.5	ИВКЭ для ТП (СП, РП, РТП), РУ 6 - 20 кВ	A2-01	174	1	174					
Итого по проекту: 1449										
2	Инвестиционный проект « Автоматизированная система управления технологическим процессом интегрированная с АИИС КУЭ розничного рынка» ТП-869 СТ «Дорожники»									
2.1	Прибор учета трехфазный	A1-02	24	5	120			1 квартал 2021	3 квартал 2021	
2.2	Прибор учета трехфазный с ТТ	A1-03	27	1	27					
2.3	ИВКЭ для ТП (СП, РП, РТП), РУ 6 - 20 кВ	A2-01	174	1	174					
Итого по проекту: 321										

3	Инвестиционный проект « Вводение АСУТП и ТМ на объекте РП-99»						
3.1	АСУТП присоединения 6 - 20 кВ	А4-01	180	9	1620	1 квартал 2021	4 квартал 2021
3.2	Шкаф ЦК ПС	А5-01	1 356	1	1 356	1 квартал 2021	4 квартал 2021
3.3	Сервер АСУТП и ТМ (ССПТИ)	А5-02	1 571	1	1 571		
3.4	Шкаф с 4 коммутаторами	А5-04	2 395	1	2 395	1 квартал 2021	4 квартал 2021
3.5	Шкаф гарантированного питания АСУТП и ТМ	А5-06	2 418	1	2 418		
3.6	Шкаф общеподстанционных контроллеров ПС	А5-07	180	1	180	1 квартал 2021	4 квартал 2021
3.7	АРМ персонала АСУТП (РЗА)	А5-09	178	2	356		
Итого по проекту: 9896							

4. Инвестиционный проект «Реконструкция перехода через реку ВЛ-10 кВ к ТП-00332 дер. Слепушки»							
4.1	Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ 0,4 – 20 кВ	П3-02	561	0,2	112,2	3 квартал 2021	4 квартал 2021
4.2	ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода(одноцепная, все типы опор 6 – 20 кВ)	Л1-02 - 1..4	767	0,2	153,4	3 квартал 2021	4 квартал 2021
4.3	УНЦ опор ВЛ 6 – 20 кВ	Л3-02 - 1..4	699	0,2	139,8		
4.4	УНЦ провода СИП-2 ВЛ 0,4 - 35 кВ	Л7-20 - 1..4	235	0,2	47	3 квартал 2021	4 квартал 2021
Итого по проекту: 452,4							
Всего:					12 118,3		

**График реализации инвестиционной программы *, млн. рублей с НДС
ООО "Первая электросетевая компания"
(представляется ежегодно до 15 декабря года, предшествующего плановому)**



Приложение № 14
к Прямому Министерству России
от 24.03.2010 № 114

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования				Остаток финансирования 2024	Остаток финансирования 2025	Остаток профинансирования по результатам отчетного периода *
			2021	2022	2023	2024			
			вес	вес	вес	вес	вес		
			план	план	план	план	план		
1	ВСЕГО,		14,512	0,495	2,808	7,465	3,774		
1	Техническое перевооружение и реконструкция		14,512	0,495	2,808	7,465	3,774		
1	Объект 1: Реконструкция перехода через реку ВЛ-10 кВ * ПЛ-00332 дер. Сидурьки		0,543	0,135	0,408				
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		2,124	0,000	0,000	1,465	0,659		
1	Объект 1: АДИС КУЭ ПЛ-120 СНД Пшавыки		1,739			1,080	0,659		
2	Объект 2: АДИС КУЭ ПЛ-869 СТ "Дорожник"		0,385			0,385			
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики								
1									
2									
1.3	Создание систем телемеханики и связи		11,875	0,560	2,400	6,000	3,115		
1	Объект 1: Внедрение АСУ ТП и ТМ в РП-99		11,875	0,560	2,400	6,000	3,115	0	
2									
1.4	Усиление устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								
1	Объект 1:								
2	Объект 2:								
2	Новое строительство								
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности								
2	Объект 2:								
2.2	Новое лавов строительство								
1	Объект 1								
2	Объект 2								
2	Объект 2 в том числе ПП1								
2	Объект 2 в том числе ПП11								
...									
	<i>Суммарно:</i>								
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы								
1	Объект 1								
2	Объект 2								
...									

* В ценах отчетного года.
** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

Источники финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(предлагается ежеквартально)
ООО "Первая электросетевая компания"

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждено
руководителем/организацией
(подпись)
" 27 " Января 20 20 года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2021				2022		2023		2024		2025		Принципы отчисления
		план *	факт **	I кв. факт	II кв. факт	III кв. факт	IV кв. факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	14,5418		0,4950		7,4648		3,7740						
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	12,1183		0,4125		6,2208		3,1450						
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	12,1183		0,4125		6,2208		3,1450						
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора													
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)													
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации													
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей													
1.1.4.	Прочая прибыль													
1.2.	Амортизация													
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе													
1.2.2.	Прочая амортизация													
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет													
1.3.	Волеизъяв НПС	2,4235		0,0825		0,4680		1,2440		0,6290				
1.4.	Прочие собственные средства													
1.4.1.	в т.ч. средства дольщиков													
1.5.	Остаток собственных средств на начало													
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:													
2.1.	Кредиты													
2.2.	Облигационные займы													
2.3.	Займы организации													
2.4.	Бюджетное финансирование													
2.5.	Средства внешних инвесторов													
2.6.	Использование лицензия													
2.7.	Прочие привлеченные средства													
	ВСЕГО источников финансирования для ОТ/К/Т/К, в том числе вне ДПМ													

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
 ** Наполюсним итогом за год.



**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта
ООО "Первая электросетевая компания"**


 Утверждаю
руководитель организации
(подпись)
" 27 " января 20 20 года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта Реконструкция перехода через реку ВЛ-10 кВ к ТП-00332 дер. Слепушки

по состоянию на январь 20 20 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап	01.07.2021	01.08.2021	100	
2	Разработка проектной и рабочей документации	01.08.2021	31.08.2021	100	
3	Поставка основного оборудования	01.09.2021	16.10.2021	100	
4	Монтаж основного оборудования	01.10.2021	30.10.2021	100	
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта
ООО "Первая электросетевая компания"**

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)
" 27 " января 20 20 года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта АИИС КУЭ ТП-120 "СНП Пальники" (в соответствии с 522-ФЗ от 27.12.2018 г.)

по состоянию на январь 20 20 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2021	30.03.2021	100	
2	Поставка основного оборудования	01.04.2021	01.06.2021	100	
3	Монтаж основного оборудования	01.06.2021	31.08.2021	100	
4	Пусконаладочные работы	01.09.2021	30.09.2021	100	
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта
ООО "Первая электросетевая компания"**


 Утверждаю
 руководитель организации

 (подпись)
 " 27 " января 20 20 года
 М.П.

Наименование инвестиционного проекта АИИС КУЭ ТП-869 "СТ Дорожник" (в соответствии с 522-ФЗ от 27.12.2018 г.)

по состоянию на январь 20 20 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2021	30.03.2021	100	
2	Поставка основного оборудования	01.04.2021	01.06.2021	100	
3	Монтаж основного оборудования	01.06.2021	31.08.2021	100	
4	Пусконаладочные работы	01.09.2021	30.09.2021	100	
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта
ООО "Первая электросетевая компания"**

Утверждаю
руководитель организации
(подпись)
" 27 " января 20 20 года
М.П.



Наименование инвестиционного проекта **Внедрение АСУТП и ТМ в РП-99**

по состоянию на январь 20 20 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап	01.01.2021	31.03.2021	100	
2	Разработка проектной и рабочей документации	01.04.2021	30.06.2021	100	
3	Поставка основного оборудования	01.07.2021	31.08.2021	100	
4	Монтаж основного оборудования	01.09.2021	31.10.2021	100	
5	Пусконаладочные работы	01.11.2021	30.11.2021	100	
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.