

**Форма 1. Перечни инвестиционных проектов  
на 2021 год**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	0,0103	нд	0,898	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	0,0103	0,04568	0,898	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	0,0103	0,04568	0,898	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	0,0103	нд	0,898	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	0,0103	нд	0,898	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Расширение 3 секции шин 6 кВ ПС "УПИ"	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	0,0103	нд	0,898	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Строительство узловой РП с перезаводом линий 6 кВ и 0,4 кВ, строение № 1 на пересечении улиц Комсомольской - Педагогической	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	0,0103	нд	0,898	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция ТП-1149	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС УПИ	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Прокладка кабельной ЛЭП 0,4 кВ от ТП 1344 до Мира, 28	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ТП-9002 до ТП-1202	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1257	H_EPK_URF_U_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,04568	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

**Форма 1. Перечни инвестиционных проектов  
на 2022 год**

Инвестиционная программа Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей														
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики		
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2	
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,044995	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,044995	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321															
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,044995	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	0,044995	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

**Форма 1. Перечни инвестиционных проектов  
на 2023 год**

Инвестиционная программа Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей														
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики		
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2	
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	0,04432	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	0,04432	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321															
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	0,04432	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Строительство узловых ТП до узловых ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	0,04432	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

**Форма 1. Перечни инвестиционных проектов  
на 2024 год**

Инвестиционная программа Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей														
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики		
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2	
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P32_1	нд	нд	нд	нд	0,043655	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P32_1	нд	нд	нд	нд	0,043655	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P32_1															

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P32 1	нд	нд	нд	нд	0,043655	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ и ТП-1150	H_EPK_URFU_P32 1	нд	нд	нд	нд	0,043655	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд











**Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)  
на год 2021**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2021 год																																		
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план (утвержденный план)						
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства											
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,32	нд	нд	0,903	нд	2	нд	13,32	нд	нд	0,903	нд	2
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6,489	нд	нд	0,3	нд	2	нд	6,489	нд	нд	0,3	нд	2
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6,827	нд	нд	0,603	нд	нд	нд	6,827	нд	нд	0,603	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,32	нд	нд	0,903	нд	2	нд	13,32	нд	нд	0,903	нд	2
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6,489	нд	нд	0,3	нд	2	нд	6,489	нд	нд	0,3	нд	2

**Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)  
на год 2022**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2021 год																																			
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план (утвержденный план)							
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства												
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое				
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11	
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

**Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)  
на год 2023**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2021 год																																								
			I кв.						II кв.						III кв.						IV кв.						Итого план (утвержденный план)																
			нематериальные активы		основные средства				нематериальные активы		основные средства				нематериальные активы		основные средства				нематериальные активы		основные средства				нематериальные активы		основные средства														
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое						
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11						
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Строительство узловой ТП до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

**Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)  
на год 2024**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2021 год																																					
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план (утвержденный план)									
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства							
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое			
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11			
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ и ТП-1150	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд







**Форма 8. Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование объекта, выводимого из эксплуатации	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации																															
				2021 Год N												2022 Год N+1					2023 Год N+2					2024 Год N+3					Итого за период реализации инвестиционной программы				
				Факт												План					План					План					План				
				МВт×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	Другое	МВт×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	Другое	МВт×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	Другое	МВт×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	Другое	МВт×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	Другое	МВт×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	Другое		
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.2.1	6.2.2	6.2.3	6.2.4	6.2.5	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	6.3.6	6.3.7	6.3.8	6.3.9	6.3.10	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5		
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.1	Расширение 3 секции шин 6 кВ ПС «УПИ»	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.1	Строительство узловой РП с переводом линий 6 кВ и 0,4 кВ, строение № 1 на пересечении улиц Комсомольской - Педагогической	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.1	Реконструкция ТП-1149	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.1	Реконструкция ПС УПИ	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.1	Прокладка кабельной ЛЭП 0,4 кВ от ТП 1344 до Мира, 28	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ТП-9002 до ТП-1202	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1257	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Строительство узловой ТП до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ и ТП-1150	H_EPK_URFU_P321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

**Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Перечень показателей энергетической эффективности объектов приведен в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области № 100-ПК от 25.08.2010 г.

реквизиты решения уполномоченного органа исполнительной власти, утвердившего требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов (показатели энергетической эффективности объектов, предусмотренные требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными уполномоченным органом исполнительной власти)							Примечание
			Снижение потерь при передаче, тыс. Квт*час			Наименование показателя энергетической эффективности, единицы измерения			...	
			Трансформаторные подстанции	Линии электропередач	...	Наименование вида объекта (оборудования, группы оборудования)	Наименование вида объекта (оборудования, группы оборудования)	...	...	
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1. ...	4.2.1	4.2.2	4.2. ...	4. ...	5
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P 321	30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

1.2.1.1	Расширение 3 секции шин 6 кВ ПС "УПИ"	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.1.1	Строительство узловой РП с перезаводом линий 6 кВ и 0,4 кВ, строение № 1 на пересечении улиц Комсомольской - Педагогической	H_EPK_URFU_P 321	30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.1.1	Реконструкция ТП-1149	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.1.1	Реконструкция ПС УПИ	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2.1	Прокладка кабельной ЛЭП 0,4 кВ от ТП 1344 до Мира, 28	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ТП-9002 до ТП-1202	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1257	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Строительство узловой ТП до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ и ТП-1150	H_EPK_URFU_P 321	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Федеральные округа, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Наличие решения о резервировании и земель (+; -; не требуется)	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд (+; -; не требуется)	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую (+; -; не требуется)	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной документации по планировке территории (+; -; не требуется)	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования (федеральный; региональный; местный; не относится)	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) (+; -; не требуется)	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (+; -; не требуется)	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие разрешения на строительство (+; -; не требуется)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
0.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P321	Уральский			нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд				
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.1.1	Расширение 3 секции шин 6 кВ ПС "УПИ"	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.1.1	Строительство узловой РП с переводом линий 6 кВ и 0,4 кВ, строение № 1 на пересечении улиц Комсомольской - Педагогической	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.1.1	Реконструкция ТП-1149	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.1.1	Реконструкция ПС УПИ	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.2.2.1	Прокладка кабельной ЛЭП 0,4 кВ от ТП 1344 до Мира, 28	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ТП-9002 до ТП-1202	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1257	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.4	Строительство узловой ТП до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ и ТП-1150	H_EPK_URFU_P321	Уральский	Свердловская область	муниципальное образование "город Екатеринбург"	нд	нд	нд	нд	не требуется	нд	нд	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется



**Раздел 2. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические данные о реализации мероприятий по технологическому присоединению			Среднее за 3 года значение фактических данных о реализации мероприятий по технологическому присоединению	год (N-1)		год N		год (N+1)		год (N+2)	
			год (N-4)	год (N-3)	год (N-2)		План (Утвержденный план)	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План (Утвержденный план)	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План (Утвержденный план)	Факт (Предложение по корректировке плана)	План (Утвержденный план)	Факт (Предложение по корректировке плана)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Наименование субъекта Российской Федерации	нд <sup>3)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Группа инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Наличие обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по состоянию на 1 января соответствующего года	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Принято обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Исполнено обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Освоение капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	в том числе затраты на проектно изыскательские работы	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	в том числе затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.3	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.4	в том числе затраты, не включаемые в плату за технологическое присоединение	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.5.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.5.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.5.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
	Ввод объектов инвестиционной деятельности	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.1.6	(мощностей) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.6.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.6.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	Другое	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.6.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2	Группа инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего»	МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1	Наличие обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по состоянию на 1 января соответствующего года	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2	Принято обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.3	Исполнено обязательств по договорам об осуществлении технологического	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	



1.2.3	присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд						
1.2.3.1	в том числе не предусматривающие выполнения работ со стороны сетевой организации	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд					
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
1.2.3.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.2.3.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.3.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. <sup>1)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
		МВт <sup>2)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.4	Освоение капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.4.1	в том числе затраты на проектно-изыскательские работы	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.4.2	в том числе затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.4.3	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.4.4	в том числе затраты, не включаемые в плату за технологическое присоединение	млн рублей без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.6.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		МВА	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
		Другое <sup>5)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
2	Наименование субъекта Российской Федерации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
... <sup>4)</sup>	... <sup>4)</sup>		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

<sup>1)</sup> Шт. договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

<sup>2)</sup> МВт максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей.

<sup>3)</sup> Ячейки, в которых указано слово «нд», заполнению не подлежат.

<sup>4)</sup> Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1.

<sup>5)</sup> При необходимости указания единиц измерения отличных от МВт, МВА и км вместо слова «Другое» указывается наименование иной единицы измерения.

Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Фактические значения показателей мощности, протяженности, кВт (км)			Среднее за 3 года значение фактических показателей мощности, протяженности, кВт (км) <sup>1)</sup>	Значения стандартизированных ставок за год (X-1), тыс. рублей	Индекс сметной стоимости	Плановые значения стоимости на год X <sup>6)</sup> , тыс. рублей <sup>2)</sup>
		Год (X-3) <sup>6)</sup>	Год (X-2) <sup>6)</sup>	Год (X-1) <sup>6)</sup>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наименование субъекта Российской Федерации	нд <sup>3)</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Группа инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» <sup>4)</sup> [п. 1.1.1+п. 1.1.2+п. 1.1.3+ п. 1.1.4+п. 1.1.5]:	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	нд	нд	
1.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C2	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.1.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C3	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.1.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C4	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.1.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C4	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.1.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C4	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.2	Группа инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего» <sup>5)</sup> [п. 1.2.1+п. 1.2.2+п. 1.2.3+ п. 1.2.4+п. 1.2.5]	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	нд	нд	

1.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения $i$	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C2	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.2.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения $i$	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C3	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.2.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C4	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.2.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C4	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
1.2.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	нд	нд	нд	(ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3	C4	нд	ст. 6*ст. 7*ст. 8/1000
2	Наименование субъекта Российской Федерации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
... <sup>7)</sup>	... <sup>7)</sup>							

<sup>1)</sup> Определяется как (столбец ст. 3+ст. 4+ст. 5)/3.

<sup>2)</sup> Определяется как ст. 6\*ст. 7\*ст. 8/1000, за исключением пункта п. 1.1 и п. 1.2 (Группа инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» и Группа инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего»).

<sup>3)</sup> Ячейки, в которых указано слово «нд», заполнению не подлежат.

<sup>4)</sup> В п. 1.1 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.1.1—1.1.5 соответствующих столбцов.

<sup>5)</sup> В п. 1.2 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.2.1—1.2.5 соответствующих столбцов.

<sup>6)</sup> Словосочетания вида «год X», «год (X-1)» заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как год, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программе и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу) минус количество лет, равных числу указанному в словосочетании после знака «-».

<sup>7)</sup> Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1.



**Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов**Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (включения объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ), год	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства (объектов теплоснабжения) в эксплуатацию, год	Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (X-1) <sup>1)</sup> (срок ввода объекта теплоснабжения в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, городского округа с численностью населения пятьсот тысяч человек и более или города федерального значения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти), год	Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (X-1) <sup>1)</sup> (схема теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденная органом местного самоуправления)		Реализация инвестиционного проекта предусматривается решением Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления) (+; -)	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:	
						Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (X-1) <sup>1)</sup> (схемой теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденной органом местного самоуправления), год	Реквизиты решения высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации и указание на структурные единицы органа местного самоуправления об утверждении схемы теплоснабжения и указание на структурные единицы схемы теплоснабжения)		противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварии (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	-	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция ТП-1149	H_EPK_URFU_P_321	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС УПИ	H_EPK_URFU_P_321	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Прокладка кабельной ЛЭП 0,4 кВ от ТП 1344 до Мира, 28	H_EPK_URFU_P_321	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P_321	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ТП-9002 до ТП-1202	H_EPK_URFU_P_321	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1257	H_EPK_URFU_P_321	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до узловой ТП в квартале улиц Мальшева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P_321	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.4	Строительство узловой ТП до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P 321	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ и ТП-1150	H_EPK_URFU_P 321	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд

<sup>1)</sup> «год X-1» заменяется указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), предшествующего году, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу).

**Форма 14. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Наименование документа, обосновывающего оценку полной стоимости инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итога за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (с НДС)						Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итога за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств (нематериальных активов) к бухгалтерскому учету		Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта, для целей реализации которого инвестиционным проектом предусматривается покупка земельного участка	Характеристики объектов инвестиционной деятельности			
					Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Год принятия к бухгалтерскому учету		Первоначальная стоимость, млн рублей	Наименование показателя, единицы измерения			Наименование показателя, единицы измерения			
													значение до			значение после	значение до	значение после	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16.1.1	16.1.2	16.2.1	16.2.2	
0.	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	64,673	нд	64,673	нд	нд	64,673	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	H_EPK_URFU_P 321	7,787	нд	7,787	нд	нд	7,787	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	H_EPK_URFU_P 321	56,886	нд	56,886	нд	нд	56,886	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.	Наименование субъекта Российской Федерации: Свердловская область	H_EPK_URFU_P 321	64,673	нд	64,673	нд	нд	64,673	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	7,787	нд	7,787	нд	нд	7,787	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	6,696	нд	6,696	нд	нд	6,696	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	6,696	нд	6,696	нд	нд	6,696	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция ТП-1149	H_EPK_URFU_P 321	3,396	нд	3,396	нд	нд	3,396	нд	нд	2021	2,573	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция ПС УПИ	H_EPK_URFU_P 321	3,300	нд	3,3	нд	нд	3,3	нд	нд	2021	2,5	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	1,091	нд	1,091	нд	нд	1,091	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе	H_EPK_URFU_P 321	1,091	нд	1,091	нд	нд	1,091	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Прокладка кабельной ЛЭП 0,4 кВ от ТП 1344 до Мира, 28	H_EPK_URFU_P 321	1,091	нд	1,091	нд	нд	1,091	нд	нд	2021	0,827	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	H_EPK_URFU_P 321	56,886	нд	56,886	нд	нд	56,886	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ТП-9002 до ТП-1202	H_EPK_URFU_P 321	4,255	нд	4,255	нд	нд	4,255	нд	нд	2021	3,223	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1257	H_EPK_URFU_P 321	3,937	нд	3,937	нд	нд	3,937	нд	нд	2021	2,983	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P 321	12,016	нд	12,016	нд	нд	12,016	нд	нд	2022	9,103	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Строительство узловой ТП до узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской	H_EPK_URFU_P 321	19,029	нд	19,029	нд	нд	19,029	нд	нд	2023	14,416	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ и ТП-1150	H_EPK_URFU_P 321	17,649	нд	17,649	нд	нд	17,649	нд	нд	2024	13,37	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд







**Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа — источника данных	Реквизиты документа	Годы					
				2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6.
1	Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант): потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов	26.09.2020	1,03	1,038	1,036	1,039	1,04	1,04

**Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Наименование субъекта Российской Федерации Свердловская область

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы			
			2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	часы/количество точек поставок	0,04568	0,044995	0,04432	0,043655
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		0,102156	0,100624	0,099114	0,097628
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)		1	1	1	1

**Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации**

Год раскрытия информации: 2021 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	Свердловская область

Форма № 1

Федеральное государственное автономное  
образовательное учреждение высшего  
образования «Уральский федеральный  
университет имени первого Президента России

Инвестиционная программа Б.Н. Ельцина  
полное наименование субъекта электроэнергетики  
Субъект Российской Федерации: Свердловская область  
Год раскрытия (предоставления) информации: 2011 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии  
приказа Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от  
22.09.2017 № 321

с реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год N		2022 Год N+1		2023 Год N+2		2024 Год N+3		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ</b>												
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн рублей	85,600	85,600	нд	83,622	нд	85,045	нд	86,285	85,600	340,553
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	85,600	85,600	нд	83,622	нд	85,045	нд	86,285	85,600	340,553
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9	Прочая деятельность	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн рублей	76,288	76,288	нд	74,060	нд	75,108	нд	76,098	76,288	301,553
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	76,288	76,288	нд	74,060	нд	75,108	нд	76,098	76,288	301,553
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.9	Прочая деятельность	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн рублей	18,598	18,598	нд	18,055	нд	18,311	нд	18,552	18,598	73,517
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн рублей	13,492	13,492	нд	13,098	нд	13,283	нд	13,458	13,492	53,330
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн рублей	13,492	13,492	нд	13,098	нд	13,283	нд	13,458	13,492	53,330
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн рублей	13,492	13,492	нд	13,098	нд	13,283	нд	13,458	13,492	53,330
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн рублей	0,219	0,219	нд	0,212	нд	0,215	нд	0,218	0,219	0,865
2.1.4	прочие материальные расходы	млн рублей	4,888	4,888	нд	4,745	нд	4,812	нд	4,876	4,888	19,322
III	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн рублей	16,254	16,254	нд	15,780	нд	16,003	нд	16,214	16,254	64,251
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций ****	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн рублей	16,254	16,254	нд	15,780	нд	16,003	нд	16,214	16,254	64,251
III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн рублей	26,904	26,904	нд	26,118	нд	26,488	нд	26,837	26,904	106,347
IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн рублей	8,463	8,463	нд	8,216	нд	8,332	нд	8,442	8,463	33,453
IV	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн рублей	3,865	3,865	нд	3,752	нд	3,805	нд	3,855	3,865	15,276
2.5.1	налог на имущество организации	млн рублей	1,645	1,645	нд	1,597	нд	1,620	нд	1,641	1,645	6,502
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн рублей	2,220	2,220	нд	2,155	нд	2,185	нд	2,214	2,220	8,774
IV	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей	6,068	6,068	нд	5,891	нд	5,974	нд	6,053	6,068	23,985
2.6.1	работы и услуги производственного характера	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.6.3	иные прочие расходы	млн рублей	6,068	6,068	нд	5,891	нд	5,974	нд	6,053	6,068	23,985
IV	Иные сведения:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.7.1	Расходы на ремонт	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.7.2	Коммерческие расходы	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.7.3	Управленческие расходы	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн рублей	9,313	9,313	нд	9,563	нд	9,938	нд	10,188	9,313	39,000
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	9,313	9,313	нд	9,563	нд	9,938	нд	10,188	9,313	39,000
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.9	Прочая деятельность	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.2	проценты к получению	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.4	прочие внебюджетные доходы	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.2	проценты к уплате	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.4	прочие внебюджетные расходы	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн рублей	9,313	9,313	нд	9,563	нд	9,938	нд	10,188	9,313	39,000
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	9,313	9,313	нд	9,563	нд	9,938	нд	10,188	9,313	39,000
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей	нд	нд	нд	нд						



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год N		2022 Год N+1		2023 Год N+2		2024 Год N+3		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.3.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.4.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.5.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7.b	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7.c	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.9	прочая деятельность	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.9.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.1.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.2	на розничных рынках	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.3.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.4.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.5.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.6.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.7.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.8.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.9.a	из нее просроченная	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>												
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
24.6.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
24.7.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.7.2	электрической мощности	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.7.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
24.8.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.8.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
24.9.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.9.2	электрической мощности	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
24.9.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн кВт.ч	93,860	93,860	нд	95,350	нд	95,772	нд	96,408	93,860	381,390
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
25.2	Объем технологического расхода (потери) при передаче электрической энергии	млн кВт.ч	5,897	5,897	нд	5,476	нд	5,476	нд	5,476	5,897	22,325
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	1388,876	1388,876	1388,876	1388,876	1388,876	1388,876	1388,876	1388,876	1388,876	1388,876
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн рублей	72,109	72,109	нд	70,525	нд	71,762	нд	72,827	72,109	287,223
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	х	х	х	х	х	х	нд	нд	х	х
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих											



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год N		2022 Год N+1		2023 Год N+2		2024 Год N+3		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	7,450	7,450	нд	7,650	нд	7,950	нд	8,150	7,450	31,200
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	7,450	7,450	нд	7,650	нд	7,950	нд	8,150	7,450	31,200
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	7,450	7,450	0,000	7,650	0,000	7,950	0,000	8,150	7,450	31,200
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.5.1.а	авансовое использование прибыли	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	производства и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	прочая прибыль	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	5,866	5,866	нд	2,363	нд	7,907	нд	6,558	5,866	22,694
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	5,866	5,866	нд	2,363	нд	7,907	нд	6,558	5,866	22,694
1.2.1.1	производства и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	5,866	5,866	нд	2,363	нд	7,907	нд	6,558	5,866	22,694
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	производства и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	Кредиты	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Облигационные займы	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	Вексели	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	Займы организаций	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.1	средства федерального бюджета	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.6	Использование лизинга	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
III	Иные сведения:	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.3	кредитов	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

**Примечание:**

\* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).

\*\* Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

\*\*\* Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

\*\*\*\* Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

\*\*\*\*\* Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг:

по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;

по расчету требований и обязательств участников оптового рынка.

СОГЛАСОВАНО  
Зам. директора

«30» марта 2021 г.

А.Н. Попов

УТВЕРЖДАЮ  
Директор ЭПК УрФУ

«30» марта 2021 г.

Н.Е. Маркин



**ПРОГРАММА**  
**по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**  
**Экспериментально-производственного комбината УрФУ на 2021-2024 годы**  
**РАЗДЕЛ**  
**Передача и распределение электрической энергии**

г. Екатеринбург,  
2021 г.

**Паспорт Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ЭПК УрФУ на 2021-2024 годы**

<p>Наименование Программы</p>	<p>Подпрограмма по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Экспериментально-производственного комбината УрФУ (далее – ЭПК УрФУ) на 2021-2024 годы является разделом Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности УрФУ (далее – Программа) <u>Раздел передача и распределение электрической энергии</u></p>
<p>Основания для разработки Программы</p>	<p>Федеральный закон от 23.09.2009 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. N 321об утверждении государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»; Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.08.2010 №100-ПК (ред. от 11.04.2018) «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»</p>
<p>Основной разработчик Раздела программы</p>	<p>ФГАОУ ВО «Уральский Федеральный Университет имени первого президента России Б.Н. Ельцина», структурное подразделение Экспериментально-производственный комбинат УрФУ</p>
<p>Цели и задачи раздела программы</p>	<p>Развитие системы управления энергосбережением, повышение эффективности использования энергетических ресурсов, перевод хозяйственного комплекса на энергосберегающий путь развития, внедрение энергоэффективных технологий за счет освоения существующего потенциала энергосбережения, реализация энергосберегающих мероприятий, внедрения энергосберегающих технологий и проектов. инвестиционно-инновационное обновление электросетевого комплекса, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности передачи, распределения и потребления электрической энергии модернизация электросетевого комплекса и перевод его на новый технологический уровень; повышение экономической и энергетической эффективности электросетевого комплекса;</p>

	повышение надежности функционирования электросетевого комплекса
Сроки реализации	2021-2024 годы
Ответственные за исполнение Программы	ЭПК УрФУ
Объемы и источники финансирования	Общая ориентировочная стоимость реализации Программы 40 576 тыс. руб. в период с 2021-2024 гг., Источники финансирования: собственные средства (амортизация), прибыль (инвестиционная программа).
Ожидаемые конечные результаты Программы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Снижение потребления энергоресурсов для собственных нужд.</li> <li>2. Достижение уровня потерь электрической энергии при транспортировке до 5,911%.</li> <li>3. Увеличение надежности источника энергоснабжения.</li> <li>4. Снижение сроков по технологическому присоединению.</li> <li>5. Повышение качества предоставляемых услуг; Экономический эффект от внедрения Программы составит 399 тыс. руб. в ценах 2021 г.</li> </ol>
Система организации контроля за выполнением Программы	Контроль за выполнением Программы осуществляется директором ЭПК УрФУ

### Раздел 1. Цели и задачи Программы

Цель Программы: внедрение энергоэффективных технологий за счет освоения существующего потенциала энергосбережения и создание системы управления энергосбережением.

Задачи Программы:

- обеспечение дальнейшего развития электросетевого комплекса ЭПК УрФУ, в результате перехода на энергосберегающий путь развития за счет освоения существующего потенциала энергосбережения и реализации энергосберегающих мероприятий и проектов;
- дальнейшее повышение эффективности производства путем продолжения реконструкции и технического перевооружения;
- повышение эффективности использования энергетических ресурсов и создание необходимых условий для перехода на энергосберегающий путь развития;
- уменьшение негативного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.
- формирование у работников ЭПК УрФУ культуры энергосбережения;
- создание механизма финансирования энергосберегающих мероприятий;

- создание благоприятных условий для ведения бизнеса в микрорайоне «Втузгородок».

## **Раздел 2. Анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020
1	Прием в сеть	тыс. кВт.ч.	87 970,92
2	Отпуск из сети	тыс. кВт.ч.	82 717,84
3	Потери в сетях	тыс. кВт.ч.	5 253,08
4	Относительные потери	%	5,971
5	Нормативные потери	%	8,99

## **Раздел 3. Основные направления энергосбережения и повышение энергоэффективности, их обоснование**

В целях реализации настоящей Программы предусматривается осуществить ряд основных мероприятий в соответствии с Перечнем мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2017-2021 гг. в области передачи и распределения электрической энергии, в том числе экономического эффекта от реализации Программы, сроки проведения указанных мероприятий с разбивкой по годам (приложение № 1). Экономический эффект от проведенных мероприятий в натуральном выражении составит 60 тыс. кВт.ч, в стоимостном выражении 399 тыс. руб.

## **Раздел 4. Целевые показатели мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ЭПК УрФУ на 2021 - 2024 гг.**

Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных на каждый год реализации Программы.

Наименование показателя, единица измерения	Факт 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года
Расход электроэнергии на потери, тыс. кВт.ч.	5 253	5 897	5 476	5 476	5 476
Уд. потери электроэнергии (относительные потери), %	5,971	5,911	5,911	5,911	5,911
Доля осветительных устройств с использованием светодиодов, %	75	75	75	75	75

## **Раздел 5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

В целях реализации настоящего раздела предусматривается осуществить ряд основных мероприятий в соответствии с Перечнем мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2021-2024 гг. (приложение № 1).

## **Раздел 6. Расчет потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы**

Расчет потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы представлен в приложении №1.

### **Раздел 7. Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием источников финансирования и разбивкой по годам представлена в приложении 1.

### **Раздел 8. Анализ состояния и перспективы развития, а также прогноз потребления энергоресурсов**

Район расположен в восточной части г. Екатеринбурга, зона охвата ПС УПИ 35/6 кВ ограничена:

- с восточной стороны железной дорогой и дублером сибирского тракта
- далее граница идет по ул. Комсомольская
- затем по ул. Педагогическая до ул. Мира
- далее по ул. Мира до пер. Отдельный
- затем по ул. Гагарина до ул. Малышева
- по ул. Малышева до ул. Генеральская
- по ул. Генеральская до ул. Первомайская
- по ул. Первомайская до ул. Гагарина
- по ул. Гагарина вдоль Михайловского кладбища до ул. Блюхера
- по ул. Блюхера до ул. Мира
- по ул. Мира до ул. Академическая
- далее ул. Академическая - ул. Комсомольская - ул. Технологическая до дублера Сибирского тракта.

Площадь охватываемого района составляет 2,9 кв.км. Существующая нагрузка района в зимний период составляет 20 - 23 МВА. Плотность нагрузки по району составляет 11 - 11,3 МВА на кв.км., что соответствует среднегородской плотности нагрузки в г. Екатеринбурге. Протяженность сетей 6 кВ составляет 30,06 км., сетей 0,4 кВ 76,88 км. В настоящее время процент износа сетей 6 и 0,4 кВ ниже чем в среднем по городу. Оснащенность приборами учета составляет 100 %. В связи с работами проводимыми потребителями по совершенствованию систем учета (повышению класса точности, перенос ПУ на границу балансового разграничения) прогнозируется повышение уровня технических потерь. Для снижения уровня потерь предполагается проведение в основном организационных мероприятий согласно приложенной программе, но и ряд технических при выполнении инвестиционной программы.

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2020	2021	2022	2023	2024
Прием в сеть	тыс. кВт.ч.	87 970	99 757	92 641	92 641	92 641
Отпуск из сети	тыс. кВт.ч.	82 718	93 860	87 165	87 165	87 165
Потери	%	5,971	5,911	5,911	5,911	5,911
Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	%	75	75	75	75	75

### **Раздел 9. Механизм реализации, система мониторинга, управления и контроль выполнения Программы**

Стратегическое и методологическое руководство Программой осуществляет Совет по энергоэффективности и энергосбережению УрФУ.

Общее руководство и контроль за ходом реализации Программы осуществляет директор ЭПК УрФУ.

Контроль осуществляется уполномоченными органами, в который предоставляется отчет о реализации Программы в соответствующем году с указанием:

- общего объема фактически произведенных расходов всего и, в том числе, по источникам финансирования;
- перечень завершенных в течение года мероприятий Программы;
- предложения о привлечении дополнительных источников финансирования, о способах достижения целей, либо о прекращении дальнейшей реализации Программы.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

**Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2021-2024 годы  
в области передачи и распределения электрической энергии**

№ п/п	Наименование мероприятий	Объем мероприятий, (ед.)	Объем затрат (тыс. руб.) 2021-2024	Мероприятия по годам (тыс. руб.)				Источник финансирования	Ожидаемый эффект (экономия)	
				2021	2022	2020	2021		В стоимостном выражении, тыс. руб.	В натуральном выражении
1	2	5	6	7	8	11	12	13	14	15
<b>I.</b>	<b>Организационные мероприятия, в том числе</b>									
1	организация контроля за достоверным и своевременным ежемесячным снятием показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния;	Ежемесячно	-	-	-	-	-	себестоимость	53 тыс. руб. на период действия программы	20 тыс. кВт*час
2	составление и анализ балансов электроэнергии по ТП, РП и подстанции 35/6 кВ, устранение небаланса.									
3	выявление безучетного и безоговорного потребления электроэнергии									
4	оптимизация схемных режимов;									
5	регулирование напряжения в линиях электропередачи									
<b>II.</b>	<b>Технические мероприятия</b>									
1.	Совершенствование систем расчетного и технического учета в т.ч.	Ежеквартально	-	-	-	-	-	себестоимость	26 тыс. руб. на период действия программы	10 тыс. кВт*час
1.1.	Оптимизация схемных режимов;									
1.2.	Проверка схем соединения измерительных ТТ, ТН и счетчиков;									
1.3.	Регулирование напряжения в линиях электрической сети;									
1.4.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;									
1.5.	Определение потребителей электроэнергии, искажающих качество электроэнергии.									
2.	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий (инвестиционная программа)	программа	31 200,000	7 450,000	7 650,000	7 950,000	8 150,000	прибыль (инвестиционная программа)	320 тыс. руб. на период действия программы	30 тыс. кВт*час (ежегодно)
			9 376,000	5 866,000	1 050,000	1 150,000	1 310,000	амортизация		
3	<b>Всего, в т.ч. по источникам финансирования:</b>		40 576,000	13 316,000	8 700,000	9 100,000	9 460,000		<b>399 тыс. руб.</b>	
4	<b>необходимая валовая выручка в тарифе, в т.ч.</b>		40 576,000	13 316,000	8 700,000	9 100,000	9 460,000			
4.1.	<b>прибыль (инвестиционная программа)</b>		31 200,000	7 450,000	7 650,000	7 950,000	8 150,000			
4.2.	<b>амортизация</b>		9 376,000	5 866,000	1 050,000	1 150,000	1 310,000			

\*Расчет ожидаемого результата в натуральном выражении от внедрения энергосберегающих мероприятий произведен экспертным путем по аналогии с прошлыми периодами от реализации указанных мероприятий.

Фактически при реализации мероприятий поддерживается достигнутый уровень энергетической эффективности организации в 2020 г. по расходу энергоносителей. В связи с этим организация на 2021-2024 г. сохраняет объемы расходов на уровне 2020 г.



