

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»

_____ В.Б. Аксиныин

Паспорт инвестиционного проекта
(паспорт Инвестиционной программы ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2019 гг)
Корректировка на 2017 год)

А) Идентификатор инвестиционного проекта

Инвестиционная программа ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2016 гг, разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ №977 от 01.12.2009, в форматах, утвержденных Приказом Минэнерго РФ №114 от 24.03.2010, утверждена Генеральным директором ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» В.Б. Аксиныным 12.03.2015 года, утверждена Министром строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области И.О. Донато, согласована И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам Нижегородской области А.В. Семенниковым.

Проект корректировки Инвестиционной программы на 2017 год направлен на согласование в Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области и Региональную службу по тарифам Нижегородской области.

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Инвестиционной программой предусмотрены следующие мероприятия:

1) Реконструкция ПС «Кстовская» (г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»).

Данный проект планируется к реализации с 2016 года по 2018 год.

Инвестиционная программа осуществляется в целях повышения надежности и безопасности энергоснабжения.

Инвестиционная программа на 2016-2018 гг предусматривает следующие работы на ПС «Кстовская»: проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования ПС «Кстовская».

Средства, предусмотренные на выполнение мероприятий по реконструкции ПС «Кстовская», примерно 2 км по направлению на юг г. Кстово (проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования), на 2017 год составляют 35,0 млн.руб.

За счет перечисленных мероприятий планируется частично выполнить работы по реконструкции ПС «Кстовская».

Сроки реализации инвестиционного проекта:

год начала строительства — 2016 г.;

год ввода в эксплуатацию — 2018 г.

2) Реконструкция ПС «Чермет», г. Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1.

Данный проект планируется к реализации с 2016 года по 2017 год. Инвестиционная программа осуществляется в целях повышения надежности и безопасности энергоснабжения.

Инвестиционная программа на 2016-2017 гг предусматривает следующие работы на ПС «Чермет», ул.Вторчермета,1: проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования ПС «Чермет».

Средства, предусмотренные на выполнение мероприятий по реконструкции ПС «Чермет», г. Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 (Проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования), на 2017 год составляют 35 млн.руб.

За счет перечисленных мероприятий планируется частично выполнить работы по реконструкции ПС «Чермет», г. Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1.

Сроки реализации инвестиционного проекта:

год начала строительства — 2016 г.;

год ввода в эксплуатацию — 2017 г.

3) Реконструкция ГПП «Заря-2» (г.Дзержинск, ул.Лермонтова, 20)

Данный проект планируется к реализации с 2016 года по 2019 год.

Инвестиционная программа осуществляется в целях повышения надежности и безопасности энергоснабжения.

Инвестиционная программа на 2016-2019 гг предусматривает следующие работы на ГПП «Заря-2» г.Дзержинск, ул.Лермонтова, 20: проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования ГПП «Заря-2».

Средства, предусмотренные на выполнение мероприятий по реконструкции ГПП «Заря-2», гор. Дзержинск (Проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования), на 2017 год составляют 47,134 млн.руб.

За счет перечисленных мероприятий планируется частично выполнить работы по реконструкции ГПП «Заря-2» (г.Дзержинск, ул.Лермонтова, 20). Сроки реализации инвестиционного проекта:

год начала строительства — 2016 г.;

год ввода в эксплуатацию — 2022 г

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

Данная Инвестиционная программа выполняется в рамках технического перевооружения и реконструкции, в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Реализация инвестиционной программы позволит решить следующие задачи:

- техническое перевооружение и реконструкция,
- повышение энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
- повышение надежности и безопасности энергоснабжения.

Д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало 2017 года	Объем финансирования на 2017 год					Осталось профинансировать по результатам отчетного года
			всего, 2017 год (план)	1 кв. 2017	2 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
	ВСЕГО,	334,946	117,134		35,000	35,000	47,134	217,812
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	334,946	117,134		35,000	35,000	47,134	217,812
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	334,946	117,134		35,000	35,000	47,134	217,812
1	Реконструкция ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»	42,000	35,000		10,000	10,000	15,000	7,000
2	Реконструкция ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1	35,000	35,000		10,000	10,000	15,000	0

3	Реконструкция ГПП «Заря-2», г.Дзержинск, ул.Лермонтова,20	257,946	47,134		15,00 0	15,00 0	17,13 4	210,812
---	---	---------	--------	--	------------	------------	------------	---------

№	Источник финансирования	Объем финансирования, план 2017 г.				
		всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	Собственные средства	117,134	29,284	29,284	29,284	29,284
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	45,000	11,250	11,250	11,250	11,250
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	29,900	7,475	7,475	7,475	7,475
1.2.	Амортизация	72,134	18,034	18,034	18,034	18,034

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей, план на 2017 год МВт, Гкал/час, км, МВА					Вывод мощностей, план на 2017 год МВт, Гкал/час, км, МВА				
		1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2016	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2016
	ВСЕГО,	-	-	-	32 МВА	32 МВА	-	-	-	-	-
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	32 МВА	32 МВА	-	-	-	-	-
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	32 МВА	32 МВА	-	-	-	-	-
1	Реконструкция ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1	-	-	-	32 МВА	32 МВА	-	-	-	-	-
3	Реконструкция ГПП «Заря-2», г.Дзержинск, ул.Лермонтова,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;

Инвестиционная программа реализуется с 01.01.2016 года

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные

инвестиционным проектом

Информация о максимальной мощности реконструируемых объектов:

ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» – 31 МВА

ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 – 31 МВА

ГПП «Заря-2», г.Дзержинск, ул.Лермонтова, 20 – 50 МВА

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Обязательств, предусмотренных инвестиционным проектом: нет.

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Информация о максимальной мощности после реконструкции объектов:

ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» – 31 МВА (без увеличения мощности)

ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 – 31 МВА (без увеличения мощности)

ГПП «Заря-2», г.Дзержинск, ул.Лермонтова, 20 – 50 МВА (без увеличения мощности)

К) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации

В стадии разработки

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт

Часы	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод- 1 ф.603	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод- 1 ф.604	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод-2 ф.629	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод- 2 ф.630	ГПП Кстовская 110/35/6 ТСН
0-1	0	0	0,6	0,36	0,032
1-2	0	0	0,6	0,36	0,032
2-3	0	0	0,75	0,48	0,032
3-4	0	0	0,48	0,36	0,03
4-5	0	0	0,48	0,36	0,032
6-7	0	0	0,72	0,36	0,032
7-8	0	0	0,72	0,48	0,032
8-9	0	0	0,68	0,48	0,032
9-10	0	0	0,84	0,96	0,029
10-11	0	0	0,72	0,84	0,032
11-12	0	0	0,72	0,84	0,032
12-13	0	0	0,72	0,72	0,03
13-14	0	0	0,84	0,84	0,032
14-15	0	0	0,72	0,72	0,032

15-16	0	0	0,72	0,84	0,032
16-17	0	0	0,72	0,72	0,032
17-18	0	0	0,72	0,6	0,029
18-19	0	0	0,72	0,6	0,029
19-20	0	0	0,84	0,6	0,03
20-21	0	0	0,48	0,36	0,032
21-22	0	0	0,6	0,36	0,032
22-23	0	0	0,72	0,6	0,032
23-24	0	0	0,6	0,48	0,032

Часы	ГПП Чермет 110/6 ввод-1 6 кВ	ГПП Чермет 110/6 ввод-2 6 кВ	ГПП Чермет 110/6 ТСН	пс ГПП-"Заря-1" Т-2 Ввод-2	пс ГПП-"Заря- 1 Т-1
0-1	3,326	3,799	0,015	0,6144	0
1-2	3,209	3,629	0,015	0,6288	0
2-3	2,882	3,521	0,016	0,588	0
3-4	2,878	3,502	0,016	0,5976	0
4-5	2,827	3,557	0,016	0,5304	0
6-7	2,813	3,633	0,016	0,5352	0
7-8	3,11	3,813	0,016	0,54	0
8-9	3,415	4,569	0,016	0,5904	0
9-10	4,19	5,272	0,016	0,5664	0
10-11	5,961	5,851	0,016	0,5112	0
11-12	6,139	6,698	0,016	0,5472	0
12-13	6,132	7,025	0,016	0,5904	0
13-14	6,146	7,001	0,016	0,648	0
14-15	5,186	6,576	0,016	0,6168	0
15-16	6,084	6,742	0,016	0,5904	0
16-17	6,235	6,609	0,016	0,6336	0
17-18	6,655	6,168	0,016	0,5472	0
18-19	6,132	6,209	0,016	0,5904	0
19-20	4,625	5,875	0,016	0,6672	0
20-21	4,416	5,518	0,016	0,6168	0
21-22	4,171	5,114	0,016	0,5616	0
22-23	4,068	4,728	0,016	0,6288	0
23-24	3,667	4,586	0,016	0,5928	0

М) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к

присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

ПС Кстовская -6 308 кВт

ПС Чермет -31 695,57 кВт

ГПП-2 Дзержинск - 7 735 кВт

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

О) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

П) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой

картографической основы

Инвестиционной программой запланировано выполнение работ по техническому перевооружению и реконструкции на следующих объектах, по следующим адресам:

- ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»
- ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1
- ГПП «Заря-2» г. Дзержинск, ул. Лермонтова, 20