

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
(представляются за год)



Утверждено  
Исполнительный директор  
АО «Харп-Нефчик-Газ»  
А.А. Лапинский  
января 20 22 года

№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]			Освобождено (закрыты акты выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено акты ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	млн. рублей	%	Отклонение ***		Причины отклонений
			плани **	факт ***	в том числе за счет						в том числе за счет		
1	ВСЕГО,	158,45	158,45	158,32	1,44	1,44	0,13	0,1	0,1	0,00	0,00		
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция												
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности												
1	Строительство ПП № 20	1,45	1,45	1,44	1,44	1,44	0,008	0,008	0,6	0,0	0,0	В результате торгova проваждно уменьшение итговой цены договоров	
2	Создание автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ)	8,20	8,20	8,14	0,0	0,0	0,063	0,063	0,77	0,0	0,0	Работа в процессе выполнения	
3	Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ППА № 5,6 2х1500 кВт в конвейерном исполнении	148,80	148,80	148,74	0,0	0,0	0,060	0,060	0,04	0,0	0,0		
1.2	Создание систем противопожарной и режимной автоматизации												
1	Объект 1												
2	Объект 2												
1.3	Создание систем телемеханики и связи												
1	Объект 1												
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации												
1	Объект 1												
2	Новое строительство												
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности												
1	Объект 1												
2	Объект 2												
2.2	Прочие новое строительство												
1	Объект 1												
2	Объект 2												
3	Объект 3												
	в том числе ППП												
	Субсидии:												
	Налог на прибыль												
1	Строительство ПП № 20												
2	Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ППА № 5,6 2х1500 кВт в												
3	Создание автоматической системы коммерческого учета												

\* В текc отчетного года.  
\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе.  
\*\*\* Накопительный итог за год.  
Примечание: для сетевых объектов с разнородными объектами на ПС, ВЛ и КЛ.

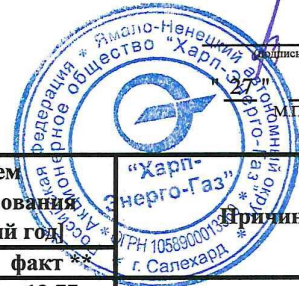
Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Пустовойт

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей**  
(представляется ежегодно)

Утверждаю  
Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"  
А.А. Лапинский

января 20 22 года



№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план *	факт **	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>13,77</b>	<b>13,77</b>	
<b>1.1</b>	<b>Прибыль, направляемая на инвестиции:</b>	<b>7,49</b>	<b>7,49</b>	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7,49	7,49	
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4	Налог на прибыль			
<b>1.2</b>	<b>Амортизация</b>	<b>6,28</b>	<b>6,28</b>	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	6,28	6,28	
1.2.2	Прочая амортизация			
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
<b>1.3</b>	<b>Возврат НДС</b>			
<b>1.4</b>	<b>Прочие собственные средства</b>			
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии			
<b>1.5</b>	<b>Остаток собственных средств на начало года</b>			
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>130,84</b>	<b>130,73</b>	
2.1	Кредиты	130,84	130,73	
2.2	Облигационные займы			
2.3	Займы организаций			
2.4	Бюджетное финансирование			
2.5	Средства внешних инвесторов			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>			
	для ОГК/ТГК, в том числе	0	0	
	ДПМ			
	вне ДПМ			

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.

Ведущий инженер-энергетик

С.Г Пустовойт

**Отчет о вводах/выводах объектов**  
(представляется ежегодно)



Утверждаю  
Исполнительный директор  
АО "Харьков-Газ"  
А.А. Лапинский  
(подпись)  
января 20 22 года  
КП.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план *	факт	план *	факт
		МВт, кВт, Гкал/час, км	МВт, кВт, Гкал/час, км	МВт, кВт, Гкал/час, км	МВт, кВт, Гкал/час, км
1	2	3	4	5	6
1	Строительство ТП № 20	1,26	1,26	-	-
2	Строительство ТЭС Харьп-12 (2 этап) ТПА № 5,6 2х1500 кВт в контейнерном исполнении	0	0	-	-
3	Создание автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭЭ)	0	0	-	-

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Пустовойт

## Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

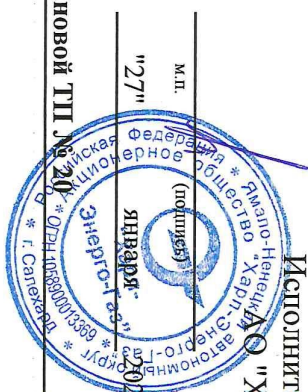
Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"  
А.А. Далинский

Приложение № 3.1  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 года № 114

Наименование

Строительство новой ТП № 20

по состоянию на " 27 " января 20 22 года



№ п/п	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап	01.01.2019	20.01.2019	100	
2	Проектный этап	21.01.2019	30.06.2019	100	
3	Организационный этап	01.07.2019	31.01.2020	100	
4	Строительные работы	01.02.2020	30.09.2020	100	
5	Пусконаладочные работы	01.10.2020	15.10.2020	100	
6	Комплексное опробование оборудования	16.10.2020	30.10.2020	100	
7	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	01.11.2020	15.06.2021	100	
8	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	15.06.2021	30.12.2021	100	

\* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Пустовойт

## Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Приложение № 3.1  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 года № 114

Утверждено

Исполнительный директор

АО "Харп-Энерго-Газ"

А.А. Лапинский

М.П. Федеральное государственное учреждение "Центр энергетической информации"

"27" января 2022 года

Наименование инвестиционного проекта

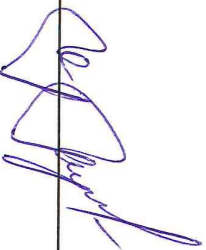
Создание автоматической системы коммерческого учета электрической энергии АСКУЭЭ

по состоянию на " 27 " января 20 22 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап	01.02.2021	01.03.2021	100	
2	Проектный этап	01.03.2021	01.07.2021	100	
3	Организационный этап	01.07.2021	01.08.2021	50	в процессе выполнения
4	Организация автоматической системы	01.08.2021	01.12.2021	0	в процессе выполнения
6	Комплексное опробование оборудования	01.12.2021	31.12.2021	0	в процессе выполнения
7	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.12.2021	31.12.2021	0	в процессе выполнения

\* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Ведущий инженер-энергетик



С.Г. Пустовойт

**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта**

Приложение № 3.1  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю

Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"

А.А. Лапинский

\_\_\_\_\_  
(подпись)

2022 года



Наименование инвестиционного проекта

Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ПГА № 5,6 241500 квт.в. в котельном исполнении

по состоянию на " 27 " января 20 22 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап	01.02.2021	01.03.2021	100	
2	Проектный этап	01.03.2021	01.06.2021	100	
3	Организационный этап	01.06.2021	01.07.2021	100	
4	Строительные работы	01.07.2021	01.11.2021	20	в процессе выполнения
5	Пусконаладочные работы	01.11.2021	10.11.2021	0	в процессе выполнения
6	Комплексное опробование оборудования	10.11.2021	20.11.2021	0	в процессе выполнения
7	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	20.11.2021	20.12.2021	0	в процессе выполнения
8	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	20.12.2021	30.12.2021	0	в процессе выполнения

\* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Ведущий инженер-энергетик**

\_\_\_\_\_  
*(подпись)*

**С.Г. Пустовойт**

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
за 4-й квартал 2021 года



Приложение № 7.1  
к Плану Минэнерго России  
от 24.03.2010 года № 114

Утверждено  
Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"  
А.А. Данинский

январь 2022 года

№ п/п	Наименование объекта	Отчетная стоимость на начало года *	Объем финансирования (отчетный год)								Освоено (закрыто) актами выполненных работ, млн. рублей				Остаток, профинансировать по результатам отчетного периода *		Отклонение ***		Причина отклонений					
			Итого		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	млн. рублей	% отклонения по результатам ИСД						
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт												
1	Техническое перевооружение и реконструкция	158,45	158,45	158,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	58,39	58,32	1,44	1,44	1,44	1,44	0,13	0,13	1,36		
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
1	Объект 1																							
1.2	Создание систем противопожарной и режимной автоматики																							
1	Объект 1																							
1.3	Создание систем теплоснабжения																							
1	Объект 1																							
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																							
1	Объект 1																							
2	Новое строительство	158,45	158,45	158,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	58,39	58,32	1,44	1,44	1,44	1,44	0,13	0,13	1,36		
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	1,45	1,45	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,01	0,008	0,55		
1	Строительство новой ТП № 20	1,45	1,45	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	1,45	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,01	0,01	0,55	В результате торгового проноса по увеличению годовой цены договора	
2.2	Прочее новое строительство	157,00	157,00	156,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	56,94	56,88					0,12	0,12	0,81		
2.2.1	Создание автомобильной системы коммерческого учета электроэнергии АСКУЭС	8,20	8,20	8,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,14	8,14					0,06	0,06	0,77	работа в процессе выполнения	
2.2.2	Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ПДА № 5,6 2x1500 кВт в контрбуровом исполнении	148,80	148,80	148,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	48,80	48,74					0,06	0,06	0,04	работа в процессе выполнения	
	<i>Справочно:</i>																							
3	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы		3,40	3,40								0,88	0,88	2,52	2,52									
3.1	Создание автомобильной системы коммерческого учета электроэнергии АСКУЭС		0,00	0,00										0,00	0,00									
3.2	Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ПДА № 5,6 2x1500 кВт в контрбуровом исполнении		3,40	3,40								0,88	0,88	2,52	2,52									

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Пустовойт

\* В начале отчетного года  
\*\* План отложено инвестиционной программой  
\*\*\* Наполнителем проектов за год  
Примечание: для сравнения объектов с разнородными объектами на ПС, ВИ и КЭП.





Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей  
за 4-й квартал 2021 года

Утверждаю  
Исполнительный директор  
АО "Харл-Энерго-Газ"  
А.А. Лапинский



2022 года

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]												Причины отклонений
		Всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.				
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт			
1	Собственные средства	7,49	7,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,49	7,49			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,21	1,20	0	0	0	0	0	0	1,20	1,20			
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,21	1,20	0	0	0	0	0	0	1,20	1,20			
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.2.	Амортизация	6,28	6,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,28	6,28			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	6,28	6,28	0	0	0	0	0	0	6,28	6,28			
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.4.1.	в т.ч. средства дольщиков	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	130,84	130,73	0,0	0,0	0,0	0,0	83,33	83,33	47,40	47,40			
2.1.	Кредиты	130,84	130,73	0,0	0,0	0,0	0,0	83,33	83,33	47,40	47,40			
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>138,33</b>	<b>138,22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>83,33</b>	<b>83,33</b>	<b>54,88</b>	<b>54,88</b>			
	для ОГ/ЛТК, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	ДПМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	вне ДПМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

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

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Пустовойт

Отчет о вводах/выводах объектов  
за 4-й квартал 2021 года

Приложение № 9  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 года № 114

Утверждено  
исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"  
А.А. Далинский  
1 января 2022 года



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей												Вывод мощностей											
		план *						факт						план *						факт					
		МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт	МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт					
I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2021 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2021 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2021 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2021 г.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22				
1	Строительство новой ТП № 20	0	я	0	1,26	1,26	0	0	0	1,26	1,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2	Создание автоматической системы коммерческого учета электроэнергии АСКУЭЭ	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
3	Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ПТА № 5, 6 2х1500 кВт в контейнерном исполнении	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				

\* План в соответствии с утверждённой инвестиционной программой.

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Пустовойт

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов

Приложение № 11.1  
к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

Утверждено  
Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Гвз"  
А.А. Ланнский



Наименование инвестиционного проекта \_\_\_\_\_ Строительство новой ТП № 20

Отчетный период \_\_\_\_\_ 4-й \_\_\_\_\_ квартал 2021 года

по состоянию на " 27 " января 20 22 года

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному плану		факт		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Предпроектный этап	01.01.2019	20.01.2019	01.01.2019	10.03.2019	100	100		
2	Проектный этап	21.01.2019	30.06.2019	11.03.2019	30.08.2019	100	100		
3	Организационный этап	01.07.2019	31.01.2020	01.09.2019	30.12.2019	100	100		
4	Строительные работы	01.02.2020	30.09.2020	01.01.2020	30.09.2020	100	100		
5	Пусконаладочные работы	01.10.2020	15.10.2020	01.10.2020	15.10.2020	100	100		
6	Комплексное опробование оборудования	16.10.2020	30.10.2020	16.10.2020	30.10.2020	100	100		
7	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	01.11.2020	15.06.2021	01.11.2020	15.06.2021	100	100		
8	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	15.06.2021	30.12.2021	15.06.2021	30.12.2021	100	100		

\* Заполняется согласно приложению 3.2.

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Дзусовыйт

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов

Утверждаю

Исполнительный директор  
АО "Харл-Энерго-Газ"  
А.А. Лапинский



27 января 2022 года

Наименование инвестиционного проекта Создание автоматической системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)

Отчетный период 4-й квартал 2021 года

по состоянию на 27 января 2022 года

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику							
		план		факт		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Предпроектный этап	01.02.2021	01.03.2021	01.02.2021	01.03.2021	100	100		
2	Проектный этап	01.03.2021	01.07.2021	01.03.2021	01.07.2021	100	100		
3	Организационный этап	01.07.2021	01.08.2021	01.07.2021	01.08.2021	100	100		
4	Организация автоматической системы коммерческого учета электрической энергии ВЕРХНИЙ уровень (АСКУЭЭ)	01.08.2021	01.12.2021	01.08.2021		20	20	работы в процессе выполнения	
6	Комплексное опробование оборудования	01.12.2021	31.12.2021						
7	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.12.2021	31.12.2021						

\* Заполняется согласно приложению 3.2.

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Пустовойт

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов

Приложение № 11.1  
к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 года № 114

Утверждено  
Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"  
А.А. Лапинский

Наименование инвестиционного проекта

Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ПТА № 5,6 2х1500 кВт в Контеинерном исполнении

Отчетный период 4-й квартал 2021 года



по состоянию на " 27 " января 20 22 года

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		план	факт	начало	окончание				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Предпроектный этап	01.02.2021	01.03.2021	01.02.2021	01.03.2021	100	100		
2	Проектный этап	01.03.2021	01.06.2021	01.03.2021	01.06.2021	100	100		
3	Организационный этап	01.06.2021	01.07.2021	01.06.2021	01.07.2021	100	100		
4	Строительные работы	01.07.2021	01.11.2021	01.07.2021	нет	20	20	работы в процессе выполнения	
5	Пусконаладочные работы	01.11.2021	10.11.2021						
6	Комплексное опробование оборудования	10.11.2021	20.11.2021						
7	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	20.11.2021	20.12.2021						
8	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	20.12.2021	30.12.2021						

\* Заполняется согласно приложению

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Дустовойт

Форма представления показателей финансовой отчетности

Финансовые показатели за отчетный период 4-й квартал 2021 года

Утверждаю  
Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"  
А.А. Лапинский



27 января 2022 года

Наименование показателя

место учета	на конец отчетного квартала / за отчетный квартал	Примечание
1	2	3
Выручка	103592077	
Чистая прибыль	25633614	
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
ЕВИТДА	50920345	
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	123882584	
покупатели и заказчики	23148278	
авансы выданные	100734306	
Собственный капитал		
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	121242601	
кредиты	121242601	
облигационные займы		
займы организаций		
прочее		
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	0	
кредиты и займы*	0	
кредиторская задолженность, в т.ч.:	4992848	
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива	665945	
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	4505942	
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	132 046 130	
Профинансировано на отчетную дату	131,94	
Обеспеченность источниками финансирования		
Дефицит финансирования		
<b>Оценка кредитного потенциала</b>		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2021 г.		
на период 2020 - 2022 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

\*По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

\*\*Примечание: показатели, указанные в таблице несут предварительный характер

Ведущий инженер-энергетик

С.Г.Пустовойт

Отчет о техническом состоянии объекта  
за 4-й квартал 2021 года

Приложение № 13  
к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 года № 114

Утверждало  
Исполнительный директор  
АО "Харп-Энерго-Газ"  
А.А. Лапинский  
январь 2022 года



№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наименование документов			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	законченное государственное задание (+; -)	оформленный в соответствии с законодательством земельный участок (+; -)	разрешение на строительство (+; -)
1	Строительство новой ТП № 20	2х6,3	(-)	(-)	2019	2021	(+)	(-)	(-)	(-)
2	Создание автоматической системы коммерческого учета эл.энергии АСКУЭЭ	1 комплекс учета	(-)	---	2021	2021	(+)	(-)	(-)	(-)
3	Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ПИД № 5,6 2х1500 кВт в контейнерном исполнении	2х1500	---	---	2021	2021	(+)	(-)	(-)	(-)

Ведущий инженер-энергетик

С.Г. Дустовойт