

Форма представления показателей финансовой отчетности

Финансовые показатели за отчетный период [2 квартал 2021 года/ _____ год]

Заместитель

исполнительного директора
по производству
В.С. Галушко

(подпись)

года

М.П.



| Наименование показателя | | |
|---|---|---|
| место учета | на конец отчетного квартала/за отчетный квартал | |
| 1 | 2 | 3 |
| Выручка | 75108740 | |
| Чистая прибыль | 25882568 | |
| Направления распределения чистой прибыли: | | |
| дивиденды | | |
| другое (расшифровать) | | |
| ЕВИТДА | 42391851 | |
| Дебиторская задолженность, в т.ч.: | 18022968 | |
| покупатели и заказчики | 17968836 | |
| авансы выданные | 54132 | |
| Собственный капитал | | |
| * Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.: | 47960438 | |
| кредиты | 47960438 | |
| облигационные займы | | |
| займы организаций | | |
| прочее | | |
| Краткосрочные обязательства, в т.ч.: | 0 | |
| кредиты и займы* | 0 | |
| кредиторская задолженность, в т.ч.: | 7093252 | |
| по строительству | | |
| по ремонтам | | |
| по поставкам топлива | 480216 | |
| Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам | 2827828 | |
| Оценка обеспеченности инвестиционных программ | | |
| Всего потребность в финансировании инвестиционной программы | 132 046 130 | |
| Профинансировано на отчетную дату | 0,00 | |
| Обеспеченность источниками финансирования | 0 | |
| Дефицит финансирования | 0 | |
| Оценка кредитного потенциала | | |
| Собственная оценка кредитного потенциала: | | |
| на 2020 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: чистая прибыль - предварительные значения



Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
 (за 2 квартал 2022г.)

Зам. исполнительного директора
 В.С. Галушко
 (подпись)
 " 11 " 20 21 года
 М.П. "Энерго-Газ"

| № № | Источник финансирования | Объем финансирования [отчетный год] | | | | | | | | | | | | Причины отклонений | |
|----------|--|-------------------------------------|---------|-------|------|--------|------|---------|------|--------|------|------|------|--------------------|------------------------------|
| | | всего | | I кв. | | II кв. | | III кв. | | IV кв. | | факт | | | |
| | | план * | факт ** | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | | | | |
| 1 | Собственные средства | 1,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Работы в процессе выполнения |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 1,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.1.1. | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 1,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.1.2. | в т.ч. прибыль со свободного сектора | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | | |
| 1.1.3.1. | в т.ч. от технологического присоединения генерации | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | | |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 1.2. | Амортизация | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | | |
| 1.3. | Возврат НДС | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | | |
| 1.4.1. | в т.ч. средства допэмиссии | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | | |
| 2. | Привлеченные средства, в т.ч.: | 130,84 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 2.1. | Кредиты | 130,84 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 2.2. | Облигационные займы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 2.3. | Займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | | |
| 2.6. | Использование лизинга | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | | |
| | ВСЕГО источников финансирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | для ОГ/ГТК, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | ДПМ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | вне ДПМ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |

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



Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году (2 квартал 2021г)

| № № | Наименование объекта * | Плановой объем финансирования, млн. руб. * | | | Фактически профинансировано, млн. руб. | | | Отсутствие фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб. | | | Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб. | | | генерирующие объекты | | | подстанции | | | линии электропередачи | | | иные объекты | | | |
|-----|--|--|------|------|--|-------|------|---|-------------------|-------|--|------|-------------------|----------------------|------|------|-------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------|------------|-----|--------------|-------|-----------------------|--|
| | | всего | ПИР | СМР | прочие мате-риалы | всего | ПИР | СМР | прочие мате-риалы | всего | ПИР | СМР | прочие мате-риалы | всего | ПИР | СМР | прочие мате-риалы | оборудование и материалы | год ввода в эксплуатацию | тип | напряжение | тип | | класс | напря- жен- ность, кВ | |
| | ВСЕГО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Техническое перевооружение и реконструкция | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Энергооборудование и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство ТПМ520 | 1,45 | 0,00 | 1,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | |
| 1.2 | Создание счетов автоматизированной и ручной работы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Объект 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Создание систем телемеханики | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Объект 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Объект 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2 | Прочие новое строительство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Создание автоматической системы компрессорного узла электрив АСКУЭЭ | 8,20 | 0,73 | 2,99 | 4,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | |
| 2 | Строительство ТЭС Харья-12 (2 турбины) 2х100 кВт в технологический комплекс | 148,80 | 6,6 | 7,8 | 134,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | Суммарное: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Объект 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.
 ** Согласно проектно-сметной документации с учетом периода в прогнозном плане планирование периода с НДС.

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (за 2 квартал 2021г)

Приложение № 7.1
 Приказ Минэнерго России
 от 24.03.2010 № 114



Утверждено
 "Ханты-Мансийский автономный округ - Югра"
 15.06.2021 года
 М.П.

| № № | Наименование объекта | Остаток стоимости на начало года * | Объем финансирования [отчетный год] | | | | | | | | Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей | Остаток, профинансировать по результатам отчетного периода * | Отклонение *** | | | Причины отклонений | | | | |
|-----|--|------------------------------------|-------------------------------------|---------|----------|--------|------|---------|------|--------|--|--|----------------|---|---------------------|--------------------|---|---|--------------------------|--|
| | | | Итого | I кв. | | II кв. | | III кв. | | IV кв. | | | млн. рублей | % | в том числе за счет | | | | | |
| | | | | план ** | факт *** | план | факт | план | факт | план | | | | | факт | | уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД | уточнения стоимости по результатам закупок процедур | | |
| | ВСЕГО | 158,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 158,46 | 100,0 | | | | | | | |
| 1 | Техническое перевооружение и реконструкция | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Энергооборудование и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство ТП№20 | 1,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,45 | 100,00 | | | | | работы в прощ.выполнения | | |
| 1.2 | Создание систем противоаварийной и резервной автоматики | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Создание систем телемеханики и связи | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Новое строительство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Энергооборудование и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2 | Прочее новое строительство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Создание автоматической системы коммерческого учета за энергии АСКУЭЭ | 8,20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,20 | 100,00 | | | | | | работы в прощ.выполнения | |
| 2 | Строительство ТЭС Ханты-12 (2 этап) ППА № 5.6 2х1500 кВт в коммерческом исполнении | 148,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 148,80 | 100,00 | | | | | | работы в прощ.выполнения | |
| | Структура: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объект 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* В ценах отчетного года.
 ** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
 *** Накопительный итогом за год.
 Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Зам. исполнительного директора
АО Харп-Энерго-Газ
В.С. Галушко

(подпись)
15 07 20 21 года



Наименование инвестиционного проекта Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ГПА № 5,6
2x1500 кВт в контейнерном исполнении

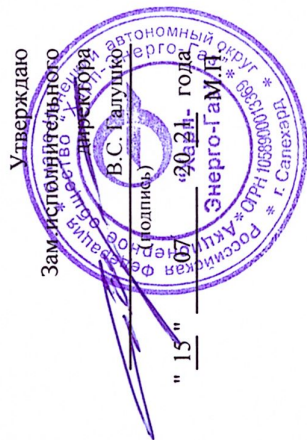
по состоянию на 01 июля 20 21 г.

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

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (АСКУЭЭ)



Отчетный период 2 квартал 2021 г.

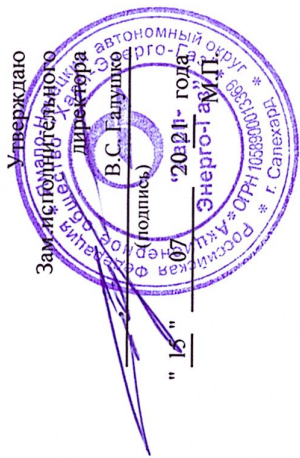
по состоянию на 01.07.2021 г.

| № 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 | начало | окончание | | | | |
| I. | Предпроектный этап | 01.02.2021 | 01.03.2021 | 01.02.2021 | 01.03.2021 | 7 | 8 | 10 | 9 | | |
| II. | Проектный этап | 01.03.2021 | 01.07.2021 | 01.03.2021 | 01.07.2021 | 100 | 100 | | | | |
| III. | Организационный этап | 01.07.2021 | 01.08.2021 | 01.07.2021 | нет | 100 | 100 | | | работы в процессе выполнения | |
| IV. | Организация автоматической системы коммерческого учета электрической энергии ВЕРХНИЙ уровень (АСКУЭЭ) | 01.08.2021 | 01.09.2021 | | | 20 | 20 | | | | |
| V. | Организация автоматической системы коммерческого учета электрической энергии СРЕДНИЙ уровень (АСКУЭЭ) | 01.09.2021 | 31.12.2021 | | | | | | | | |
| VI. | Комплексное опробование оборудования | 01.12.2021 | 31.12.2021 | | | | | | | | |
| VII. | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | 01.12.2021 | 31.12.2021 | | | | | | | | |

* Заполняется согласно приложению 3.2.

Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (ТПН№20)



Отчетный период 2 квартал 2021г

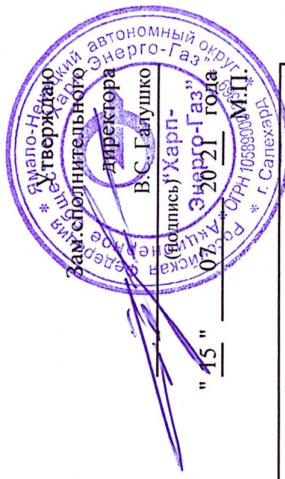
по состоянию на 01.07 20 21 г.

| № пункта сетевых 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 | | | | | |
| I | | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | 10 |
| I. | Предпроектный этап | 01.01.2019 | 20.01.2019 | 01.01.2019 | 10.03.2019 | | 100 | 100 | | |
| II. | Проектный этап | 21.01.2019 | 30.06.2019 | 11.03.2019 | 30.08.2019 | | 100 | 100 | | |
| III. | Организационный этап | 01.07.2019 | 31.01.2020 | 01.09.2019 | 30.12.2019 | | 100 | 100 | | |
| IV. | Строительные работы | 01.02.2020 | 30.09.2020 | 01.01.2020 | 30.09.2020 | | 100 | 100 | | |
| V. | Пусконаладочные работы | 01.10.2020 | 15.10.2020 | 01.10.2020 | 15.10.2020 | | 100 | 100 | | |
| VI. | Комплексное опробование оборудования | 16.10.2020 | 30.10.2020 | 16.10.2020 | 30.10.2020 | | 100 | 100 | | |
| VII. | Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию | 01.11.2020 | 15.06.2021 | 01.11.2020 | 15.06.2021 | | 100 | 100 | | |
| VIII. | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | 15.06.2021 | 30.06.2021 | 15.06.2021 | нет | | 0 | 0 | | работы в процессе выполнения |

* Заполняется согласно приложению 3.2.

Приложение № 9
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет о вводах/выводах объектов (за 2 квартал 2021г.)

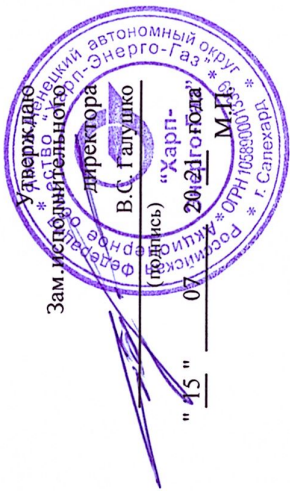


| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | |
|-------|---|-----------------------------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|-----------------|-----------------------------|--------|---------|--------|---------|-----------------------------|--------|---------|--------|---------|
| | | план * | | | | факт | | | | план * | | | | факт | | | | | | |
| | | МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. | МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. | МВт, Гкал/час, км, МВА, кВт | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. |
| 1 | 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 | 0 | 1,26 | 0 | 1,26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Создание автоматической системы коммерческого учета эл. энергии АСКУЭЭ | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ГПА № 5,6 2x1500 кВт в контейнерном исполнении | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (ГПА№5,6)



Отчетный период 2 квартал 2021 г.

по состоянию на 01.07 20 21 г.

| № 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 | начало | окончание | | | | |
| I. | Предпроектный этап | 01.02.2021 | 01.03.2021 | 01.02.2021 | 01.03.2021 | 01.02.2021 | 01.03.2021 | 100 | 100 | | |
| II. | Проектный этап | 01.03.2021 | 01.06.2021 | 01.03.2021 | 01.06.2021 | 01.03.2021 | 01.06.2021 | 100 | 100 | | |
| III. | Организационный этап | 01.06.2021 | 01.07.2021 | 01.06.2021 | 01.07.2021 | 01.06.2021 | 01.07.2021 | 100 | 100 | | |
| IV. | Строительные работы | 01.07.2021 | 01.11.2021 | 01.07.2021 | нет | 01.07.2021 | нет | 0 | 0 | | работы в процессе выполнения |
| V. | Пусконаладочные работы | 01.11.2021 | 10.11.2021 | | | | | | | | |
| VI. | Комплексное опробование оборудования | 10.11.2021 | 20.11.2021 | | | | | | | | |
| VII. | Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию | 20.11.2021 | 20.12.2021 | | | | | | | | |
| VIII. | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | 20.12.2021 | 30.12.2021 | | | | | | | | |

* Заполняется согласно приложению 3.2.

Приложение № 13
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

**Отчет о техническом состоянии объекта
(за 2 квартал 2021г)**



Зам. главного инженера
директора
ООО «Ханты-Мансийск
Энерго-Газ»
(подпись) _____
" 15 " _____
07 _____
20 21 года _____
М. Валеев

| № п/п | Наименование направления/ проекта инвестиционной программы | Технические характеристики | | | Сроки реализации проекта | | Наличие исполно-разрешительной документации | | | |
|-------|--|----------------------------|--------------------------|-----------------|----------------------------------|----------------------------------|--|--|---|---|
| | | мощность, МВт, МВА | выработка, млн. кВт/ч | длина ВЛ, км | год начала строи- тельства | год ввода в эксплуа- тацию | утверж- денная проектно- сметная докумен- тация (+; -) | заключение Главгос- экспертизы России (+; -) | оформ- ленный в соот- ветствии с законола- тельством землеотвод (+; -) | разрешение на строи- тельство (+; -) |
| 1 | Строительство новой ТП№20 | 2х630 | (-) | (-) | 2019 | 2021 | (-) | (-) | (-) | (-) |
| 2 | Создание автоматической системы коммерческого учета электроэнергии АСКУЭЭ | 2х1500 | (-) | --- | 2021 | 2021 | (-) | (-) | (-) | (-) |
| 3 | Строительство ТЭС Ханты-12 (2 этап) ГПП № 5,6 2х1500 кВт в контейнерном исполнении | --- | --- | --- | 2021 | 2021 | (-) | (-) | (-) | (-) |

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Заместитель директора
АО «Харп-Энерго-Газ»
В.С. Галушко



" 10 " июля 20 21 года

Наименование инвестиционного проекта Создание автоматической системы коммерческого учета
эл.энергии АСКУЭЭ

по состоянию на 01 июля 20 21 г.

| № | Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика * | Выполнение (план) | | Процент исполнения работ за весь период (%) | Основные причины невыполнения |
|---|---|-------------------|------------------|---|-------------------------------|
| | | начало (дата) | окончание (дата) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Предпроектный этап | 01.02.2021 | 01.03.2021 | 100 | |
| 2 | Проектный этап | 01.03.2021 | 01.07.2021 | 100 | |
| 3 | Организационный этап | 01.07.2021 | 01.08.2021 | 20 | в процессе выполнения |
| 4 | Организация автоматической системы коммерческого учета | 01.08.2021 | 01.09.2021 | 0 | |
| 5 | Организация автоматической системы коммерческого учета электрической энергии СРЕДНИЙ уровень (АСКУЭЭ) | 01.09.2021 | 31.12.2021 | 0 | |
| 6 | Комплексное опробование оборудования | 01.12.2021 | 31.12.2021 | 0 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства | 01.12.2021 | 31.12.2021 | 0 | |

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Зам.исполнительного директора
АО Харт-Энерго-Газ
В.С. Галушко



(подпись)
15 07 20 21 года

Наименование инвестиционного проекта Строительство новой ТП№20

по состоянию на 01 июля 20 21 г.

| № | Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика * | Выполнение (план) | | Процент исполнения работ за весь период (%) | Основные причины невыполнения |
|---|---|-------------------|------------------|---|-------------------------------|
| | | начало (дата) | окончание (дата) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Предпроектный этап | 01.01.2019 | 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 | 30.09.2021 | 0 | в процессе выполнения |

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.