

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Утверждаю:
Директор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова**Модернизация электрических линий**

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.4
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением __)	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	г. Хабаровский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г.Хабаровск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	нд
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	оформляется по окончании строительства
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	регионального и местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	проектно-сметная документация разрабатывается до начала производства работ
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	Модернизация сетей ВКЛ 6 кВ - 28,64 км.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	
20	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	
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	139,97 млн.руб
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	0 млн.руб

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Утверждаю:
Директор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова

№ пп	Реферат договора ТП	Реферат дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения) млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	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 не заполняется ввиду отсутствия данных

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация электрических линий
(наименование инвестиционного проекта)

Утверждаю:
Директор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ·А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
	До	После		До	После	До	После	До	После		До	После	До	После		До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Примечание.

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Форма не заполняется ввиду отсутствия данных

Год раскрытия информации: 2023_год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская гор.электросеть"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация электрических линий

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проектаУтверждено:
Директор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф8 - ПП-3570	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф8 - ПП-3570	замена по всей трассе	частичная замена	6	6	6	6	н/д (2012)	1	1	185	240	Кабельная линия	Кабельная линия	1,431	517 (до точки муфтирования)	н/д	н/д	н/д	подземный	подземный				
2	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф10 - ПП-3570	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф10 - ПП-3570	замена по всей трассе	частичная замена	6	6	6	6	н/д (2012)	1	1	185	240	Кабельная линия	Кабельная линия	1,341	517 (до точки муфтирования)	н/д	н/д	н/д	подземный	подземный				
3	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф9 - ПП-3503	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф9 - РП-1 - ПП-3503	замена по всей трассе	частичная замена	6	6	6	6	н/д	2	2	150	240	Кабельная линия	Кабельная линия	2,346	1430 (до точки муфтирования)	н/д	н/д	н/д	подземный	подземный				
4	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф11 - ПП-3503	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф11 - РП-1 - ПП-3503	замена по всей трассе	частичная замена	6	6	6	6	н/д	2	2	185	240	Кабельная линия	Кабельная линия	1,59	1430 (до точки муфтирования)	н/д	н/д	н/д	подземный	подземный				
5	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф27 - ПП-3503	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф27 - РП-1 - ПП-3504	замена по всей трассе	частичная замена	6	6	6	6	н/д	1	2	150	240	Кабельная линия	Кабельная линия	0,8	517 (до точки муфтирования)	н/д	н/д	н/д	подземный	подземный				
6	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф4 - ПП-3460	ВКЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф4 - РП-1 - РП-2 - ПП-3460	замена по всей трассе	частичная замена	6	6	6	6	н/д (2012)	1	2	150	240 (КЛ), 95 (ВЛ)	Кабельная линия	Воздушно-кабельная линия	1,894	890 - КЛ, 5982 - ВЛ	н/д	н/д	н/д	подземный	надземный				
7	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф25 - ПП-3000	КЛ-6 кВ ПС "ЮМР" ф25 - РП-1 - РП-2 - ПП-3000	замена по всей трассе	частичная замена	6	6	6	6	н/д (2012)	1	2	150	240 (КЛ), 95 (ВЛ)	Кабельная линия	Воздушно-кабельная линия	1,986	942 - КЛ, 8022 - ВЛ	н/д	н/д	н/д	подземный	надземный				
1	ВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.31 - ПП-81яг яч.7	ВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.31 - РП-1 - РП-2 - РП-3 - РП-4 - ПП-81яг яч.7	частичная замена	замена по всей трассе	6	6	6	6	н/д (1977)	1	2	ВЛ-70, 95; КЛ-120	ВЛ-70, 95; 240; КЛ-240	Кабельно-воздушная линия	Кабельно-воздушная линия	5,910	КЛ-1,630; ВЛ-5,940	н/д	н/д	н/д	подземный	подземный				
2	ВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.9 - ПП-41 яч.2	ВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.9 - РП-1 - РП-2 - РП-3 - 1743 - 1574 - 1478 - 1463 - ПП-1381 - до точки муфтирования КЛ-6 ПП-1960 - ПП-5010	частичная замена	замена по всей трассе	6	6	6	6	н/д (1965)	1	2	ВЛ-70; КЛ-185	ВЛ-70, 95; 240; КЛ-240	Кабельно-воздушная линия	Кабельно-воздушная линия	2,575	КЛ-1,940; ВЛ-6,090	н/д	н/д	н/д	подземный	подземный				

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

Модернизация электрических линий

(наименование инвестиционного проекта)

Утверждаю:
 Директор АО "ХГЭС"
 И.Ю. Максимова

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена существующих кабельных линий в целях повышения надежности электроснабжения потребителей. Повышение качества оказываемых услуг
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Модернизация кабельных линий, направленная на приведение линии в нормативное состояние, повышение качества оказываемых услуг (уменьшение количества вводимых режимов ограничения электроэнергии в связи с технологическими сбоями в сетях), путем увеличения пропускной способности сетей (увеличение сечения), замена марки кабельных линий (в связи с прохождением трассы кабеля в грунтах с агрессивное средой).
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Модернизация электрических линий - 28,64 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	139,97 млн.руб
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	не требуется
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	моральный и физический износ линий
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	П

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация электрических линий
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tt, час	Ni	Pi, MBт	Tt·Ni, час	Tt·Pi, MBт·час	Ni	Tt·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (1 ^{III})	S ^{год} Tt·Ni	S ^{год} Pi	S ^{год} Tt·Ni	Ni	S ^{год} Tt·Ni/Nt	S ^{год} Ni/Nt	S ^{год} Tt·Pi	S ^{год} Tt·Ni	DfIsaidi	DfIsaifi	DfIens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
всего в год (-1), в том числе:		S ^{год(-1)} Tt	S ^{год(-1)} Ni	S ^{год(-1)} Pi	S ^{год(-1)} Tt·Ni	S ^{год(-1)} Tt·Pi	Nt	S ^{год(-1)} Tt·Ni/Nt	S ^{год(-1)} Ni/Nt		Описание причин	Год 1														Описание
			N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	DfIsafi1	Реквизиты акта 1		Год 2														
			N2	P2	T2·N2	T2·P2	Nt	T2·N2/Nt	DfIsafi2	Реквизиты акта 2		...														
			N3	P3	T3·N3	T3·P3	Nt	T3·N3/Nt	DfIsafi3	Реквизиты акта 3																
			N4	P4	T4·N4	T4·P4	Nt	T4·N4/Nt	DfIsafi4	Реквизиты акта 4																
всего в год (-2), в том числе:		S ^{год(-2)} Tt	S ^{год(-2)} Ni	S ^{год(-2)} Pi	S ^{год(-2)} Tt·Ni	S ^{год(-2)} Tt·Pi	Nt	S ^{год(-2)} Tt·Ni/Nt	S ^{год(-2)} Ni/Nt																	
...																	

¹ - оценка (фактическая) продолжительности t-го прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, которое имеет приоритет (примечание) после завершения выполнения инвестиционного проекта в течение планового (текущего) периода, час;

² - оценка (фактическая) количества потребителей услуг, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (энергосбытовыми организациями), энергоснабжающими организациями, энергоснабжающими организациями и объектами электроэнергетики (в том числе сетевой организацией, в отношении которых в течение планового (текущего) периода после завершения выполнения инвестиционного проекта имеет приоритет (примечание) год прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

³ - оценка (фактическая) суммарный объем нагрузки (мощности) на передаваемые электрической энергией по линиям в результате технологического нарушения имеет приоритет (примечание) год прекращения передачи электрической энергии, по оценке (фактической) имеет возмещение иного события после завершения выполнения инвестиционного проекта в течение планового (текущего) периода, MBт;

⁴ - оценка (фактическая) возмещение за длительный (текущий) период после завершения выполнения инвестиционного проекта число потребителей услуг в субъекте Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (энергосбытовыми организациями), энергоснабжающими организациями (энергоснабжающими организациями), энергоснабжающими организациями и объектами электроэнергетики (в том числе сетевой организацией, шт.;

⁵ - возмещение за отчетный год до выполнения инвестиционного проекта фактическое число потребителей услуг в субъекте Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (энергосбытовыми организациями), энергоснабжающими организациями (энергоснабжающими организациями), энергоснабжающими организациями и объектами электроэнергетики (в том числе сетевой организацией, шт.;

Форма не заполняется

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация электрических линий

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Форма не заполняется

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация электрических линий

Утверждаю:
Директор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	116,64				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	нд				
Срок амортизации, лет	нд				
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	нд				
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд				
Периодичность ремонта объекта, лет	нд				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	нд				
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд				
Периодичность расходов, лет	нд				
	нд				
Налог на прибыль	20%				
	нд				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	нд				
Рабочий капитал в % от выручки	нд				
Срок кредита	нд				
Ставка по кредиту	нд				
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд				
Доля заемных средств	нд				
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд				
Доля собственных средств	нд				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд				
Период		2022-2024			
Прогноз инфляции		4%			
Кумулятивная инфляция					
Доход, руб. без НДС					
Кредит, руб.		2022-2024			
Основной долг на начало периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Начисление процентов					
Бюджет доходов и расходов, руб.		2022-2024			
Доход					
Операционные расходы					
Ремонт объекта					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕВИТДА)					
Амортизация					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)					
Проценты					
Прибыль до налогообложения					
Налог на прибыль					
Чистая прибыль					
Денежный поток на собственный капитал, руб.		2022-2024			
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)					
Амортизация					
Проценты					
Налог на прибыль					
НДС					
Изменения в рабочем капитале					
Инвестиции					
Изменения финансовых обязательств					
Чистый денежный поток					
Накопленный чистый денежный поток					
Коэффициент дисконтирования					

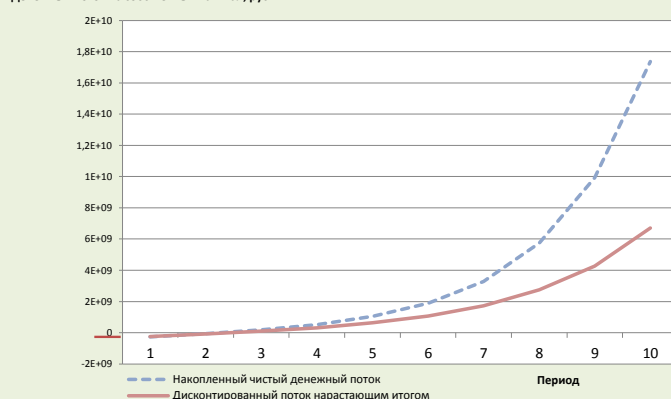
Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет

Дисконтированный период окупаемости, лет

Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)					
Чистая приведённая стоимость без учета					
Внутренняя норма доходности (IRR)					
Срок окупаемости (PBP)					
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)					

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Утверждаю:

Модернизация электрических линийДиректор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заклучение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заклучение договора на разработку проектной документации	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заклучение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2022	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: _2023_ год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация электрических линийУтверждаю:
Директор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План года 2019	Год 2020				Год 2021				Год 2022				Год 2023				Год 2024				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.года 2019	по состоянию на 01.01.года 2020		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19							20	21		
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	61,93	78,04												61,93				0,00						0,00	78,04	61,93	78,04
1.1	федерального бюджета																											
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации																											
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	61,93	78,04												61,93		0,00		0,00	0,00				0,00	78,04	61,93	78,04	
1.4	платы за технологическое присоединение																											
1.5	иных источников финансирования																											
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	51,61	65,03												51,61		0,00		0,00	0,00				0,00	65,03	51,61	65,03	
2.1	проектно-изыскательские работы	6,71	8,45												6,71		0,00		0,00	0,00				0,00	8,45	6,71	8,45	
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	44,90	56,58												44,90		0,00		0,00	0,00				0,00	56,58	44,90	56,58	
2.3	оборудование																											
2.4	прочие затраты																											
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:																											
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт																											
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А																											
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар																											
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	14,00	0,00												14		0		0	0				0	0	14		
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	12,03																0	6,41				0	5,62		12,03	
3.6	кабельных линий электропередачи, км	7,16	3,57												7,16		0		0	1,07				0	2,5	7,16	3,57	
3.7	Другое ³⁾																											
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:																											
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт																											
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А																											
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар																											
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км																		0	0				0	0	14	0,00	
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	14,00	6,41												14				0	0				0	6,41		6,41	
4.6	кабельных линий электропередачи, км	7,16	1,07												7,16				0	0				0	1,07	7,16	1,07	

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М_ХГЭС_4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация электрических линий

Утверждаю:
Директор АО "ХГЭС"
И.Ю. Максимова

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	г. Хабаровск
Тип проекта	модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	проектирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2022 года с НДС, млн. руб.	139,97
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	Локальный сметный расчет
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах __2023__ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта:	Проектные организации, подрядчики
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	

Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	