

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_ММ  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Объектом является техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/6/6 кВ «Машзавод», расположенной в г. Киселевск, ул. Проектная, 1. От ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» осуществляется электроснабжение промышленных объектов и населения. Целью реконструкции данного объекта является снижение затрат на эксплуатацию электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Сибирский Федеральный округ
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Кемеровская область, г. Киселевск
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	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
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	не требуется
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	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	замена вводных и межсекционного масляных выключателей МКП-110М-1000/630-20У1 На элегазовые 110 кВ. Замена трансформаторов напряжения НКФ-110-57У1, модернизация системы РЗА
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
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 инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	9,428 МВт
22	Информация о степени загрузки вводных после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	71,507
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	71,507

Год раскрытия информации: 2022год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЖСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_ММ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Манзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты 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	
1	Акт об осуществлении технологического присоединения № С7-ЮЗ/2017 от 02.11.2017 года	нл	Исполнен	Кемеровская область, г. Киселевск, ул. Прокетная, д. 1.	Терентьева Юлия Мосогутовна	фидер 6-14-3	0,288	0,288	0	6	3	2,25	нл	0	0	нл	нл	нл	
2						фидер 6-31-3													
3						фидер 6-12-3	1,224	1,224	0	6	3	4,63	нл	0	0	нл	нл	нл	
4						фидер 6-38-3													
5	Акт об осуществлении технологического присоединения № С2/2020 от 26.03.2020 года	нл	Исполнен		Общество с ограниченной ответственностью "ТЕХНОКОМ"	фидер 6-18-3	1,26	1,26	0	6	3	4,75	нл	0	0	нл	нл	нл	нл
6						фидер 6-16-3													
7						фидер 6-40-3	2,3	2,3	0	6	3	8,5	нл	0	0	нл	нл	нл	
8						фидер 6-15-3													
9	Акт об осуществлении технологического присоединения №3/2019 от 01.01.2019 года	нл	Исполнен		Общество с ограниченной ответственностью "Кубасская энергосетевая компания"	фидер 6-29-3	0,288	0,288	0	6	3	4	нл	0	0	нл	нл	нл	нл
10						фидер 6-3-Г													
11						фидер 6-41-Г	4,068	4,068	0	6	3	15,9	нл	0	0	нл	нл	нл	
12						фидер 6-42-Г													
Всего				-	-	-	9,428	9,428				40,03							

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_ММ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(наименование инвестиционного проекта)

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)	
																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	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	Выключатель маслянный	МКП-110Б-1000/630-20У1,	Уточняется при проектировании	ВМ-110-М-М, ВМ-110-М-П	ВЭ-110-М-М, ВЭ-110-М-П	1982	2019	1985	110	110			2015	Акт технического освидетельствования №1/2022 от 17.02.22. Государственный инспектор Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением Сибирского управления Ростехнадзора	Выполнить техническое перевооружение, модернизацию оборудования ПС с заменой ВМ-110(3шт) и ТН 110 (6 шт), систем РЗА. провести замену дефектного оборудования		
2	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	Выключатель маслянный	МКП-110Б-1000/630-20У1,	Уточняется при проектировании	МСВ-110	МСВ-110	1982	2019	1985	110	110	-	-	2015	Акт технического освидетельствования №1/2022 от 17.02.22. Государственный инспектор Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением Сибирского управления Ростехнадзора	Выполнить реконструкцию ПС с заменой ВМ-110(3шт) и ТН 110 (6 шт) в иПР и провести замену дефектного оборудования		
3	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	Уточняется при проектировании	ТН110 кВ I с.ш.	ТН110 кВ I с.ш.	1982	2019	1985	110	110			2015	Акт технического освидетельствования №1/2022 от 17.02.22. Государственный инспектор Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением Сибирского управления Ростехнадзора	Выполнить реконструкцию ПС с заменой ВМ-110(3шт) и ТН 110 (6 шт) в иПР и провести замену дефектного оборудования		
4	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	ПС 110/6,3/6,3 кВ"Машзавод"	Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	Уточняется при проектировании	ТН110 кВ II с.ш.	ТН110 кВ II с.ш.	1982	2019	1985	110	110			2015	Акт технического освидетельствования №1/2022 от 17.02.22. Государственный инспектор Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением Сибирского управления Ростехнадзора	Выполнить реконструкцию ПС с заменой ВМ-110(3шт) и ТН 110 (6 шт) в иПР и провести замену дефектного оборудования		

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

**Паспорт инвестиционного проекта**  
Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

### Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_ММ  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(наименование инвестиционного проекта)

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	Объектом является техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/6/6 кВ «Машзавод», расположенной в г. Киселевск, ул. Проектная, 1. От ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» осуществляется электроснабжение промышленных объектов и населения. Целью модернизации и технического перевооружения данного объекта является снижение затрат на эксплуатацию электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Объектом является техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/6/6 кВ «Машзавод», расположенной в г. Киселевск, ул. Проектная, 1. От ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» осуществляется электроснабжение промышленных объектов и населения. Целью модернизации и технического перевооружения данного объекта является снижение затрат на эксплуатацию электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования. В связи с тем, что ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» была введена в эксплуатацию в 1985 году, оборудование ОРУ-110 кВ физически и морально устарело, является неремонтопригодным, выработав свои ресурсы. По результатам проведения технического освидетельствования электрооборудования требуется замена масляных выключателей 110 кВ и трансформаторов напряжения 110 кВ на новые.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	замена вводных и межсекционного масляных выключателей МКП-110М-1000/630-20У1 (диспетчерские наименования ВМ-110-М-М, ВМ-110-М-П, МСВ-110) на элегазовые; - замена трансформаторов напряжения НКФ-110-57У1 ф. «А», «В», «С» на I и II секциях на элегазовые трансформаторы напряжения, с системами РЗиА, щкафами и щитами управления оборудованием. АЧР
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	71,507
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	I этап - проектирование и замена МКП 110-М-М, шкафа РЗиА, II этап- замена МСВ 110;МКП 110 М-П, шкафов РЗиА, III этап замена ТН 110, системы РЗиА , щитов управления
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	В связи с тем, что ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» была введена в эксплуатацию в 1985 году, оборудование ОРУ-110 кВ физически и морально устарело, является неремонтопригодным, выработав свои ресурсы. По результатам проведения технического освидетельствования электрооборудования требуется замена масляных выключателей 110 кВ и трансформаторов напряжения 110 кВ на новые модернизированного типа.
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022 г.
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024 г.
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	внесение корректировок, проектирование

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_ММ  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(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	Ti, час	Ni	Pi, MBт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MBт час	Nt	Ti-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 инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I <sup>III</sup> )	S <sup>I+II</sup> Ti-Ni	S <sup>I+II</sup> Ti	S <sup>I+II</sup> Ti/Nt	Nt	S <sup>I+II</sup> Ti-Ni/Nt	S <sup>I+II</sup> Ni/Nt	S <sup>I+II</sup> Ti-Pi	S <sup>I+II</sup> Ti/Nt	DIIsaidi	DIIsaifi	DIIsens	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
2020	КЛ 6-41-Г от ПС 110/6/6 Машзавод	0,217	1	0,246	0,217	0,053382	11	0,019727273	0,091	Рапорт 6/и от 11.06.20	РПВ успешно	2022	1	1	1	0,091	11	0,091	0,091	0,246	0,273	0,000403	0,000732	0,246	Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_ММ  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(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 финасирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей				
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	14	15
1	2022	нд							0	0	0	0	0

Год раскрытия информации: 2022год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

M\_MZ  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение			
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	59,83			
Прочие расходы, руб. без НДС на объект				
Срок амортизации, лет				
Кол-во объектов, ед.				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС				
Первый ремонт объекта, лет после постройки				
Периодичность ремонта объекта, лет				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС				
Возникновение прочих расходов, лет после постройки				
Периодичность расходов, лет				
Налог на прибыль				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц				
Рабочий капитал в % от выручки				
Срок кредита				
Ставка по кредиту				
Ставка по кредиту без учета субсидирования				
Доля заемных средств				
Ставка дисконтирования на собственный капитал				
Доля собственных средств				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)				
Период	N	N + 1	N + 2	__**
Прогноз инфляции				
Кумулятивная инфляция				
Доход, руб. без НДС				

Кредит, руб.	N	N + 1	N + 2	__**
Основной долг на начало периода				
Поступление кредита				
Погашение основного долга				
Начисление процентов				

Бюджет доходов и расходов, руб.	N	N + 1	N + 2	__**
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 (EBITDA)				
Амортизация				
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)				
Проценты				
Прибыль до налогообложения				
Налог на прибыль				
Чистая прибыль				

Денежный поток на собственный капитал, руб.	N	N + 1	N + 2	__**
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)				
Амортизация				
Проценты				
Налог на прибыль				
НДС				
Изменения в рабочем капитале				
Инвестиции				
Изменения финансовых обязательств				
Чистый денежный поток				
Накопленный чистый денежный поток				
Коэффициент дисконтирования				
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)				
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)				
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: 2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**M\_MM**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(наименование инвестиционного проекта)

## Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ ПС 110/6 кВ "Машзавод" с заменой масляных выключателей ВМ 110 кВ на элегазовые 110 кВ и трансформаторов напряжения ТН 110 кВ, систем РЗА.

[illegible]

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

М\_ММ  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	ПС 110/6,3/6,3 Машзавод
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Кемеровская область, г. Киселевск, ул. Проектная 1
Тип проекта	Техническое перевооружение. Модернизация оборудования ОРУ 110 кВ
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нет
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Внесение корректировок в ИП
Сметная стоимость проекта в ценах 2022 года с НДС, млн. руб.	71,507
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	Локальный сметный расчет, УСН,
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах 2022 года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	
- СМР, %	
- поставка основного оборудования, %	
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	
% оплаты по объекту(предоплата)	
всего оплачено по объекту	
% освоения по объекту за отчетный период	
всего освоено по объекту	
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	ООО "ОЭСК" Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Гайдара 43 помещение 1 П.
- проектно-изыскательские организации	определится по итогам проведения закупки
- технические агенты	
- подрядчики	определится по итогам проведения закупки
- поставщики основного оборудования	определится по итогам проведения закупки
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	нд
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	ВМ 110 кВ. ТН 110 кВ . ОПН110 кВ Шкафы РЗ иА
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	Внесение корректировок в ИП
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)	