

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____) | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см.вкладку 3.4 |
| 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 |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|--------------|
| 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 14,916 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 14,916 |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(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) | |
|------|--|--------------------------|--------------------|----------------------|-----------------------|---|--------------------------|-------------|-------|--------------------------|-------------------------------------|-------|----------------------------------|-------|---|--|-------|--|-------|
| | 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 |
| 1 | Ячейки выключателя 10 кВ | Ячейки выключателя 10 кВ | Ячейка выключателя | Масляный выключатель | Вакуумный выключатель | Ячейки выключателя 10 кВ | Ячейки выключателя 10 кВ | 1987 | 2022 | 1987 | 10 | 10 | - | - | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(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 | Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть" |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 14,92 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2022 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---|---|---|---|---|
| Проценты | - | - | - | - | - |
| Прибыль до налогообложения | - | - | - | - | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | - | - | - | - | - |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 | - | - | - | - | - |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | - | - | - | - | - |
| Чистая приведённая 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2022 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах ____ 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 | - |
| 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 | |
| - 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) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные» (5 шт.)

В настоящее время ячейки 10 кВ № 3, 21, 22, 23, 24 Секция -1 ПС "Промбаза-1", имеют масляные выключатели 10 кВ под управлением аналоговой релейной защиты.

Масляные выключатели на подстанциях смонтированы более 25 лет назад. За время эксплуатации выключатели морально и физически устарели, дальнейшая их эксплуатация, сопровождается рисками неотключения выключателя в случае аварийной ситуации и последующего выхода из строя дорогостоящего оборудования подстанции, вплоть до трансформатора 110/10 кВ.

Альтернативой масляным выключателям, являются современные вакуумные выключатели.

Вакуумные выключатели более просты в эксплуатации, чем масляные и благодаря своим преимуществам, постепенно вытесняют их. Основные преимущества вакуумных выключателей:

- отсутствие необходимости в замене и пополнении масла;
- высокая износостойкость при отключении как номинальных токов, так и токов КЗ;
- простота эксплуатации, снижение эксплуатационных затрат;
- бесшумность, чистота, удобство обслуживания, обусловленные отсутствием внешних эффектов и выделений при отключении токов КЗ;
- сравнительно малые габариты и масса выключателей, небольшие динамические воздействия на конструкции при работе;
- легкая замена вакуумной дугогасительной камеры (ВДК) и ее произвольное положение при конструировании выключателя;
- высокое быстродействие выключателя;
- отсутствие загрязнения окружающей среды.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 12,430 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNI

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____) | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вставку 3.4 |
| 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) | нет |
| 19 | Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации | нет |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|--------------|
| 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 | 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 1,390 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 1,390 |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(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) | |
|------|--|----------------|------------------|------------------|-------|---|----------------|-------------|-------|--------------------------|-------------------------------------|-------|----------------------------------|-------|---|--|-------|--|-------|
| | 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 |
| 1 | Устройство КРМ | Устройство КРМ | кТП | кТП | кТП | Устройство КРМ | Устройство КРМ | 1989 | 2021 | 1989 | 10 | 10 | 0,9 | 3 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"

(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 | Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть" |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1" |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 1,39 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

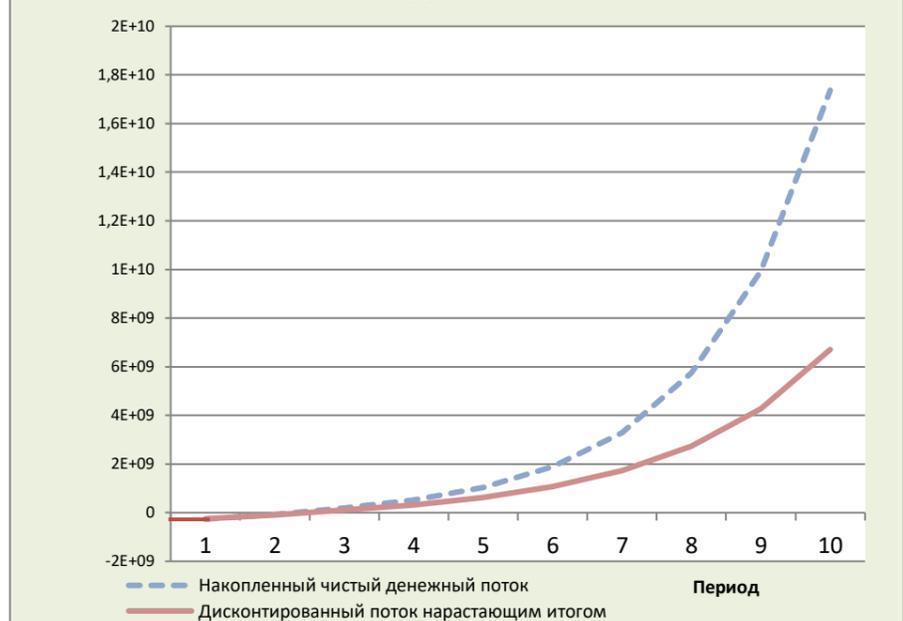
Исходные данные **Значение**

| | |
|---|------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 1,39 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

Собственный капитал

| | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |

Денежный поток на собственный капитал, руб.



| | | | | | |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|--|------|------|------|------|------|
| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 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 (ЕБИТДА) | - | - | - | - | - |
| Амортизация | - | - | - | - | - |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ) | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---|---|---|---|---|
| Проценты | - | - | - | - | - |
| Прибыль до налогообложения | - | - | - | - | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | - | - | - | - | - |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 | - | - | - | - | - |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | - | - | - | - | - |
| Чистая приведённая 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭНЕРГЕТИК"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ХЭСВВН1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

| № п/п | Филиал/подразделение | Вид деятельности | Ввод объекта в эксплуатацию/описание работ по проекту (месяц, год) | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом | | | | | | | | | | Вид закупаемой продукции | Наименование закупаемой продукции | Организатор закупки (юридическое лицо/фирма) | Планируемая (предельная) или закупка по ГКПЗ, тыс рублей (без НДС) | Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки | Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС) | Способ закупки | | Количество участников, получивших закупочную документацию | Количество участников, получивших заявки/предложения | Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты) | Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС) | Наименования участников, заявки/предложения (оферты) были отклонены | Количество переторжек | Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС) | Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итогам протокола, тыс. руб. (без НДС) | Наименование победителя (единственного квалифицированного участника, цена договора, тыс. руб. (с НДС)) | Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб. | Сведения о конкурентной процедуре | | | | Сведения о разрешении заключении договора у единственного источника | | | | Дата заключения договора (число, месяц, год) | | Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ | Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору | Дата исполнения обязательств по договору | Причины невыполнения сроков | Примечание | |
|-------|----------------------|------------------|--|--|------|-----------------------------|-------------------------|--|------|---|--|--|--|--------------------------|-----------------------------------|--|--|--|---|----------------|-------|---|--|---|---|---|-----------------------|--|---|--|--|-----------------------------------|------|----|----|---|----|----|----|--|----|---|---|--|-----------------------------|------------|----|
| | | | | План | Факт | Публикации извещения на ЭТП | | Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год) | | Дата раскрытия конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Дата подписания итогового конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Столарты) | Наименование органа (должностное лицо), принявшего решение | | | | | | | Дата | Номер | | | | | | | | | | | По решению комиссии | Факт | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | Номер процедуры | Интернет-адрес площадки | План | Факт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 4 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1" |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2021 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ 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 | - |
| 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 | |
| - 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) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"»

В настоящее время установка компенсации реактивной мощности КЭК 2-10,5-150-2у1, установленная на ПС «Промбаза-1» работает более 25 лет и не соответствует индуктивной реактивной нагрузке в электрической сети ООО «Промэлектросеть». Установка современных регулируемых конденсаторных установок в соответствии с существующей реактивной нагрузкой позволит: снизить загрузку силовых трансформаторов (при снижении потребления реактивной мощности снижается потребление полной мощности);

- за счет частичной токовой разгрузки силовых трансформаторов и питающих кабелей подключить дополнительную нагрузку;
- позволяет избежать глубокой просадки напряжения на линиях электроснабжения удаленных потребителей (скважины, стройплощадки и т. д.);
- автоматически отслеживается изменение реактивной мощности нагрузки в компенсируемой сети и в соответствии с заданным корректируется значение коэффициента мощности - $\cos\varphi$;
- исключается генерация реактивной мощности в сеть;
- исключается появление в сети перенапряжения, т. к. нет перекомпенсации, возможной при использовании нерегулируемых конденсаторных установок;
- визуально отслеживаются все основные параметры компенсируемой сети;

Преимущества использования конденсаторных установок, как средства для компенсации реактивной мощности:

- малые удельные потери активной мощности (собственные потери современных низковольтных косинусных конденсаторов не превышают 0,5 Вт на 1000 ВАр);
- отсутствие вращающихся частей;
- простой монтаж и эксплуатация (не нужно фундамента);
- относительно невысокие капиталовложения;
- возможность подбора любой необходимой мощности компенсации;
- возможность установки и подключения в любой точке электросети;
- отсутствие шума во время работы;
- небольшие эксплуатационные затраты.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,158 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ЗХСВВН2021.2022.2023.2024.2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности) потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.3 Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением __) | Снижение потерь электрической энергии в сети |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | Не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | г. Волгодонск |
| 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 относится |
| 12 | Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) | Не относится |
| 13 | Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |
| 14 | Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации | Не требуется |
| 15 | Наличие утвержденной проектной документации | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | Не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанным в пункте 2 | 15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 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) | Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области) |
| 19 | Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации | Отсутствует |
| 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 | Отсутствует |
| 21 | Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | Отсутствует |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации | Отсутствует |
| 23 | Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом | Отсутствует |
| 24 | Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN2021,2022,2023,2024,2025

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVCVN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(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 | Снижение потерь электрической энергии в сети |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Снижение потерь электрической энергии в сети |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть" (560 шт.) |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта | 15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | нд |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | ТЭО |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2025 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | Планирование |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBVN2021,2022,2023,2024,2025

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение | | Собственный капитал | | | |
|--|-------------|------|--|------|------|------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 12875000,00 | | Простой период окупаемости, лет | | | |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 | | Дисконтированный период окупаемости, лет | | | |
| Срок амортизации, лет | 20 | | Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | | | |
| Кол-во объектов, ед. | 1 | | | | | |
| Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС | 0 | | | | | |
| Первый ремонт объекта, лет после постройки | нд | | | | | |
| Периодичность ремонта объекта, лет | нд | | | | | |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 | | | | | |
| Возникновение прочих расходов, лет после постройки | нд | | | | | |
| Периодичность расходов, лет | нд | | | | | |
| | | | | | | |
| Налог на прибыль | нд | | | | | |
| | | | | | | |
| Прочие расходы, руб. без НДС в месяц | 0 | | | | | |
| 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 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Прогноз инфляции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Кумулятивная инфляция | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Доход, руб. без НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Кредит, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Основной долг на начало периода | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Поступление кредита | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Погашение основного долга | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Начисление процентов | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Доход | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Операционные расходы | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Ремонт объекта | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | |
| Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕБИТДА) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВГТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до налогообложения | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВГТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения в рабочем капитале | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Инвестиции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения финансовых обязательств | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Накопленный чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Коэффициент дисконтирования | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Внутренняя норма доходности (IRR) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Срок окупаемости (PBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный срок окупаемости (DBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

* 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: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМ.ЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ЭЭСУВН2021.2022.2023.2024.2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности) потребителей электрической энергии ООО "Пром.Электросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

| № п/п | Филиал/подразделение | Вид деятельности | Ввод объекта в эксплуатацию /окончание работ по проекту (месяц, год) | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом | | | | | | | | Вид закупаемой продукции | Наименование закупаемой продукции | Организатор закупок (юридическое лицо/физлицо) | Планируемая (предельная) цена закупки по ГКИЗ, тыс. рублей (без НДС) | Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки | Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС) | Способ закупки | | Количество участников, победивших по результатам аукциона | Количество участников, подавших заявки/предложения (оферты) | Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты) | Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС) | Наименование участников, заявки/предложения которых были отклонены | Количество переторжек | Цена заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС) | Цена победителя (единственный квалифицированный участник) по протоколу, тыс. руб. | Наименование победителя (единственный квалифицированный участник) | Цена договора, тыс. руб. (с НДС) | Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб. | Сведения о конкурентной процедуре | | | | Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника | | | | Дата заключения договора (число, месяц, год) | | Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКИЗ | Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору | Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору | Причины невыполнения сроков | Примечание | | | | | | | | |
|-------|----------------------|------------------|--|--|------|-----------------------------|-------------------------|--|------|--|--|--------------------------|-----------------------------------|--|--|--|---|---|------|---|---|---|---|--|-----------------------|--|---|---|----------------------------------|--|-----------------------------------|---------------------|------|----|---|----|----|----|--|----|---|---|--|-----------------------------|------------|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | | | | План | Факт | Публикация извещения на ЭТП | | Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год) | | Дата вскрытия конвертов конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения «Стандарт а») | | | | | | | Наименование органа (должностн), принявшего решение | Дата | | | | | | | | | | | | Номер | По решению комиссии | Факт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | Номер процедуры | Интернет-адрес площадки | План | Факт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ООО ПРМ.ЭЛЕКТРОСЕТЬ | | | 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 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть" (560 шт) |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | Ростовская область, г. Волгодонск |
| Тип проекта | Реконструкция |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | нд |
| Срок ввода объекта | 2021-2025 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах <u>2020</u> года с НДС, млн. руб. | 15,45 |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | нд |
| 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 _____ 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: | нд |
| - заказчик-застройщик | |
| - проектно-изыскательские организации | |
| - технические агенты | |
| - подрядчики | |
| - поставщики основного оборудования | |
| Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта | нд |
| Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта | нд |
| в том числе | нд |
| - строительный персонал | нд |
| - монтажный персонал | нд |
| Основное оборудование | нд |
| График поставки основного оборудования | нд |
| - дата поставки | нд |
| - задержки в поставке | нд |
| - причины задержек | нд |
| Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок | нд |
| Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: | нд |
| - выявленные нарушения договоров подряда, | |
| - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, | |
| - предписания надзорных органов, | |
| - дефицит источников финансирования и др., | |
| - другое (расшифровать) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Модернизация автоматизированной системы электроэнергетики в части установки систем учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,4 кВ» (560 шт.)

1. Приборы учета электрической энергии установленные у потребителей ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» на данный момент не могут быть включены в систему АСКУЭ, в связи с тем, что вышеуказанные приборы не соответствуют требованиям предъявляемым к автоматизированным системам коммерческого учета электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену приборов учёта электрической энергии с организацией системы АСКУЭ ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ». Количество заменяемых приборов учёта электрической энергии составляет – 560 шт.

Выполнение комплекса мероприятий обеспечит:

- Снижение затрат энергосистемы на выработку электрической энергии за счет выравнивания суточных графиков нагрузок;

- Снижение потерь электроэнергии при ее передаче;

- Уменьшение количества не учитываемой электроэнергии за счет совершенствования энергоучета;

- Сокращение затрат на выполнение функций контроля и управления энергопотреблением;

- Сокращение эксплуатационных затрат на обслуживание приборов учета за счет удлинения межремонтных и межпроверочных интервалов.

Стоимость замены одного прибора учета по предварительным расчетам составляет – 23,000 тыс.руб.

Общий объем финансирования капитальных вложений по замене приборов учета составит-12875,000 тыс.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел I. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели <small>(цели, обусловленные вид и категориями, категориями...)</small> | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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) | 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 1.23 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 1.23 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | кТП 12 | кТП 12 | кТП | кТП | кТП | кТП 12 | кТП 12 | 1982 | 2024 | 1982 | 10 | 10 | 250 | 400 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 250 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 1,23 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2024 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2024 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12

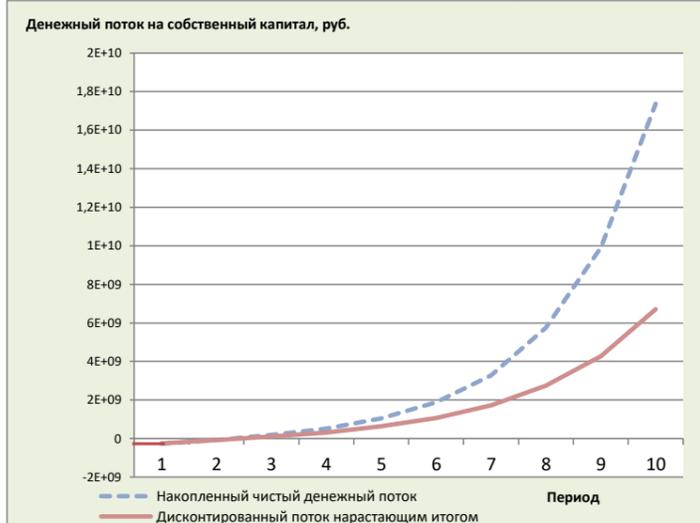
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 1,23 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |



| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

000-0000-000000000000

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ХСЧВН 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

| № п/п | Фидер/подразделение | Вид деятельности | Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год) | Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом | | | | | | | | | Вид закупочной продукции | Наименование закупочной продукции | Организатор закупки (юридическое наименование) | Планируемая цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС) | Документ, на основании которого определена планируемая цена закупки | Начальная (предельная) цена или цена исполнения/условия лотного, тыс. руб. (без НДС) | Способ закупки | | Количество участников, подавших заявки/предложения | Количество участников, подавших заявки/предложения | Наименование участника, подавшего заявку/предложения (оферты) | Цена заявки/предложения (оферты), тыс. руб. (без НДС) | Наименование участника, предложившего самую низкую цену (оферты), тыс. руб. (без НДС) | Количество предложений | Цена заявок/предложений (оферты) после претерпевших изменений, тыс. руб. (без НДС) | Цена победителя (единственный участник) его квалификационного участия по итогам закупки, тыс. руб. (с НДС) | Наименование победителя (единственный участник) его квалификационного участия, наименование источника закупки | Цена договора, тыс. руб. (с НДС) | Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб. | Сведения о конкурентной процедуре | | | | Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника | | | | Дата заключения договора (число, месяц, год) | | Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ | Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору | Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору | Причины неисполнения сроков | Примечание | |
|-------|---------------------|------------------|---|--|------|--|--|---|---|---|------------------------|--|--------------------------|-----------------------------------|--|---|---|--|--|---|--|--|---|---|---|------------------------|--|--|---|----------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------|--|---|--|---|---|--|-------|---|---|--|-----------------------------|------------|---------------------|
| | | | | План | Факт | Количество участников, подавших заявки/предложения | Количество участников, подавших заявки/предложения | Наименование участника, подавшего заявку/предложения (оферты) | Цена заявки/предложения (оферты), тыс. руб. (без НДС) | Наименование участника, предложившего самую низкую цену (оферты), тыс. руб. (без НДС) | Количество предложений | Цена заявок/предложений (оферты) после претерпевших изменений, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | Цена победителя (единственный участник) его квалификационного участия по итогам закупки, тыс. руб. (с НДС) | Наименование победителя (единственный участник) его квалификационного участия, наименование источника закупки | | | | | | | | | | | | Цена договора, тыс. руб. (с НДС) | Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб. | Публикация извещения на ЭТП | Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Дата вскрытия конвертов конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Дата подписания итогового конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Основание для принятия закупки у ЕИ (пункт Положения стандарта) | Наименование органа, принявшего решение | Дата | Номер | | | | | | По решению комиссии |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2024 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ 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 | - |
| 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 | - |
| - 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) | - |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаз-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели <small>(цели, обусловленные вид и категориями объектов...)</small> | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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) | 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 2.58 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 2.58 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ктп 22 | ктп 22 | ктп | ктп | ктп | ктп 22 | ктп 22 | 1977 | 2022 | 1977 | 10 | 10 | 630 | 630 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 2,58 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2022 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2022 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение | |
|---|----------|--|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 2,58 | |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 | |
| Срок амортизации, лет | 20 | |
| Кол-во объектов, ед. | 1 | |
| 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) | - | |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |

| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2022 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ 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 | - |
| 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 | - |
| - 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) | - |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-22 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-22 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-22 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-22;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBV 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаз-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел I. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели <small>(цели, обуславливающие необходимость реализации...)</small> | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанным в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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) | 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 2.58 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 2.58 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | До | После | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ктп 23 | ктп 23 | ктп | ктп | ктп | ктп 23 | ктп 23 | 1981 | 2022 | 1981 | 10 | 10 | 630 | 630 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 2,58 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2022 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2022 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

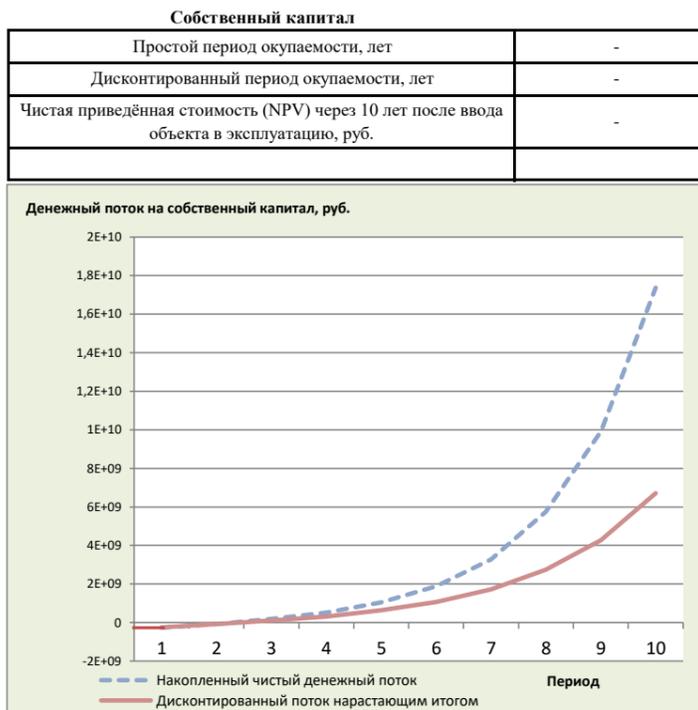
К_ZXCVCVN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение | | | | |
|--|----------|------|------|------|------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 2,58 | | | | |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 | | | | |
| Срок амортизации, лет | 20 | | | | |
| Кол-во объектов, ед. | 1 | | | | |
| 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 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |
| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |
| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 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. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2022 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ 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 | - |
| 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 | - |
| - 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) | - |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-23 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-23 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-23 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-23;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели <small>(цели, обусловленные вид и категориями, категориями...)</small> | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанным в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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) | 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 1.23 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 1.23 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ктп 28 | ктп 28 | ктп | ктп | ктп | ктп 28 | ктп 28 | 1977 | 2023 | 1977 | 10 | 10 | 400 | 400 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 400 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 1,23 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение | |
|---|----------|--|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 1,23 | |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 | |
| Срок амортизации, лет | 20 | |
| Кол-во объектов, ед. | 1 | |
| 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) | - | |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |

| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2023 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ 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 | - |
| 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 | - |
| - 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) | - |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-28 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-28 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-28 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-28;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,025 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел I. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели <small>(цели, обуславливающие необходимость реализации...)</small> | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вквдку 3.4 |
| 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) | 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 2.58 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 2.58 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | кТП 44 | кТП 44 | кТП | кТП | кТП | кТП 44 | кТП 44 | 1981 | 2023 | 1981 | 10 | 10 | 630 | 630 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 2,58 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCVN 44

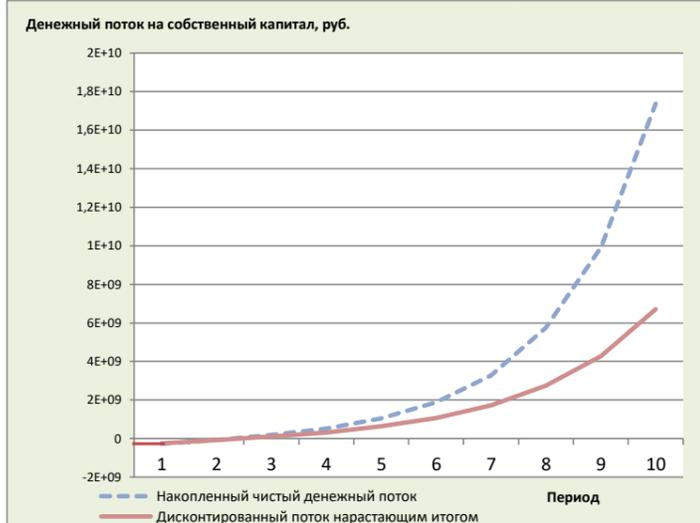
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 2,58 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |



| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCVN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2023 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ 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 | - |
| 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 | - |
| - 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) | - |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-44 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-44 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-44 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-44;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел I. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели <small>(цели, обусловленные вид и категориями, с которыми...)</small> | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанным в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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) | 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 2.58 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 2.58 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | кТП 54 | кТП 54 | кТП | кТП | кТП | кТП 54 | кТП 54 | 1981 | 2024 | 1981 | 10 | 10 | 630 | 630 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 2,58 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2024 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2024 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCBN 54

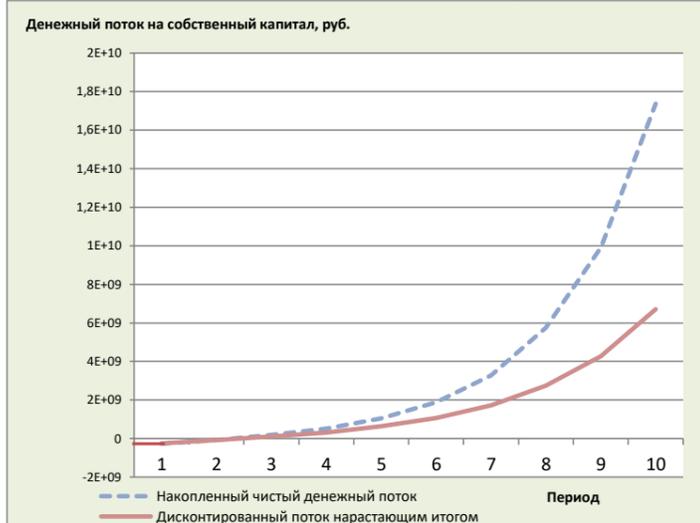
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 2,58 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |



| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2024 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| % от сметной стоимости проекта | - |
| оплачено по договору, млн. руб. | - |
| освоено по договору, млн. руб. | - |
| % заcontractованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками | - |
| 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 | - |
| - 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) | - |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ **А.Ф. Дзагоев**

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-54 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-54 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-54 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-54;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVCBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением _____) | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|-----------------|
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 2,58 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 2,58 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | кТП 58 | кТП 58 | кТП | кТП | кТП | кТП 58 | кТП 58 | 1976 | 2021 | 1976 | 10 | 10 | 630 | 400 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 2,58 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

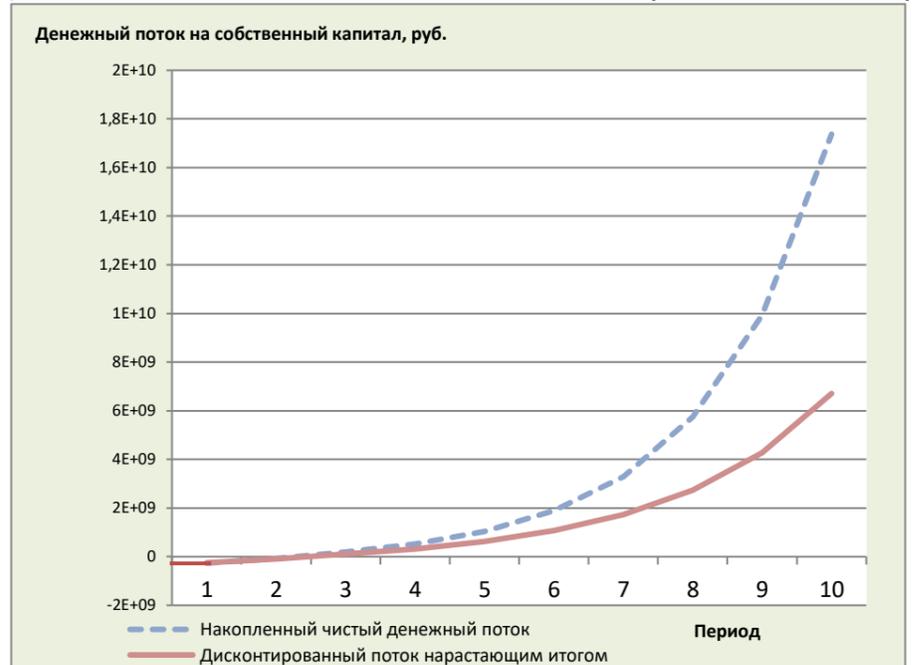
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 2,58 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |



| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 (ЕБИТДА) | - | - | - | - | - |
| Амортизация | - | - | - | - | - |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ) | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---|---|---|---|---|
| Проценты | - | - | - | - | - |
| Прибыль до налогообложения | - | - | - | - | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | - | - | - | - | - |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 | - | - | - | - | - |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | - | - | - | - | - |
| Чистая приведённая 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2021 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах ____ 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 | - |
| 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 | |
| - 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) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-58 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-58 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-58 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-58;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели <small>(указать укрупненные цели в соответствии с приложением _____)</small> | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|-----------------|
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| | | |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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 мероприятий в рамках 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 1,23 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 1,23 |

| | | |
|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
|---|---|---|

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ктп 171 | ктп 171 | ктп | ктп | ктп | ктп 171 | ктп 171 | 1982 | 2025 | 1982 | 10 | 10 | 160 | 400 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 160 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 1,23 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2025 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2025 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 171

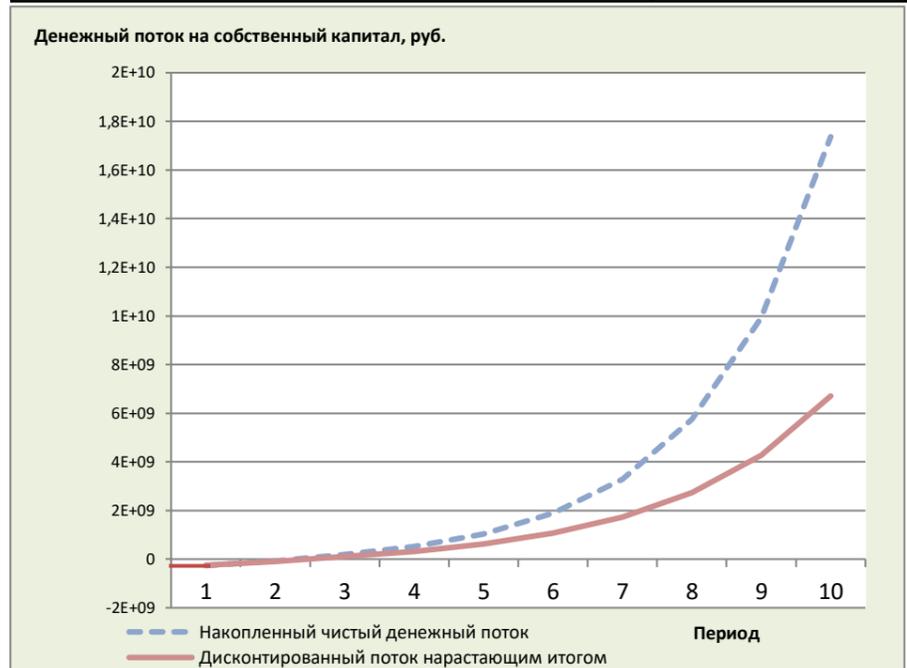
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 1,23 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |



| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 (ЕБИТДА) | - | - | - | - | - |
| Амортизация | - | - | - | - | - |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ) | - | - | - | - | - |
| Проценты | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---|---|---|---|---|
| Прибыль до налогообложения | - | - | - | - | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | - | - | - | - | - |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 | - | - | - | - | - |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | - | - | - | - | - |
| Чистая приведённая 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2025 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах ____ 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 | - |
| 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 | |
| - 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) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-171 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-171 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-171 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-171;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,025 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____) | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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 |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|--------------|
| 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 | 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными 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, млн руб | 1,23 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 1,23 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ктп 192 | ктп 192 | ктп | ктп | ктп | ктп 192 | ктп 192 | 1975 | 2021 | 1975 | 10 | 10 | 400 | 400 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 400кВа на КТП 10/0,4кВ 400кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 1,23 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2021 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192

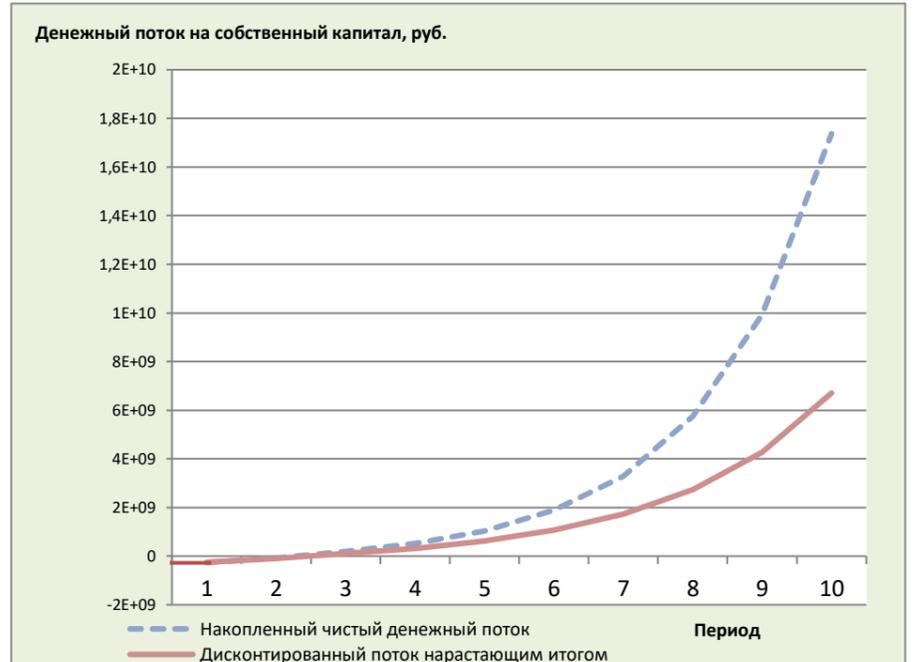
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 1,23 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |



| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 (ЕБИТДА) | - | - | - | - | - |
| Амортизация | - | - | - | - | - |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ) | - | - | - | - | - |
| Проценты | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---|---|---|---|---|
| Прибыль до налогообложения | - | - | - | - | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | - | - | - | - | - |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 | - | - | - | - | - |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | - | - | - | - | - |
| Чистая приведённая 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭНЕРГЕТИК"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ХЭСЧВН192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

| № п/п | Филиал/подразделение | Вид деятельности | Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год) | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом | | | | | | | | | | Вид закупочной продукции | Наименование закупочной продукции | Организатор закупки (юридическое лицо/физическое лицо) | Планируемая (предельная) цена закупки по ГКИЗ, тыс. рублей (без НДС) | Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки | Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС) | Способ закупки | | Количество участников, получивших закупочную документацию | Количество участников, получивших извещения/уведомления | Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты) | Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС) | Наименование участников, заявки/предложения (оферты) были отклонены | Количество торгов | Цены заявок/предложений (оферты) после переговоров, тыс. руб. (без НДС) | Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итогам протокола, тыс. руб. (без НДС) | Наименование победителя (единственного квалифицированного участника) закупки | Цена договора, тыс. руб. (с НДС) | Объем обязательств по финансированию с НДС, приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб. | Сведения о конкурентной процедуре | | | | Сведения о разрешении заключении договора у единственного источника | | | | Дата заключения договора (число, месяц, год) | | Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКИЗ | Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору | Дата исполнения (подрядчиком, исполителем) обязательств по договору | Причины невыполнения сроков | Примечание |
|-------|----------------------|------------------|---|--|------|-----------------------------|---------------------------|--|------|---|---|--|--|--------------------------|-----------------------------------|--|--|--|---|----------------|-------|---|---|---|---|---|-------------------|---|---|--|----------------------------------|--|-----------------------------------|------|----|----|---|----|----|----|--|----|---|---|---|-----------------------------|------------|
| | | | | План | Факт | Публикации извещения на ЭТП | | Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год) | | Дата раскрытия конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год) | Основание для проведения закупки у ЕИЗ (пункт Положения/Сталарт) | Наименование органа (должностное лицо), принявшего решение | | | | | | | Дата | Номер | | | | | | | | | | | | По решению комиссии | Факт | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | Номер процедуры | Интернет-адрес публикации | План | Факт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2021 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах _____ 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 | - |
| 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 | |
| - 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) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-192 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-192 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-192 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-192;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,025 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.1 |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____) | Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ. |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | город Волгодонск |
| 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 | нет |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | см. вкладку 3.4 |
| 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 |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|--------------|
| 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 | 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) | не требуется |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых 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, млн руб | 2,58 |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб | 2,58 |

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ктп 236 | ктп 236 | ктп | ктп | ктп | ктп 236 | ктп 236 | 1983 | 2025 | 1983 | 10 | 10 | 400 | 630 | - | - | - | - | - |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(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 | Замена КТП 10/0,4кВ 400 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1» |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб | 2,58 |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | 1 этап |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | 100% износ электросетевого оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2025 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2025 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | проект |

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236

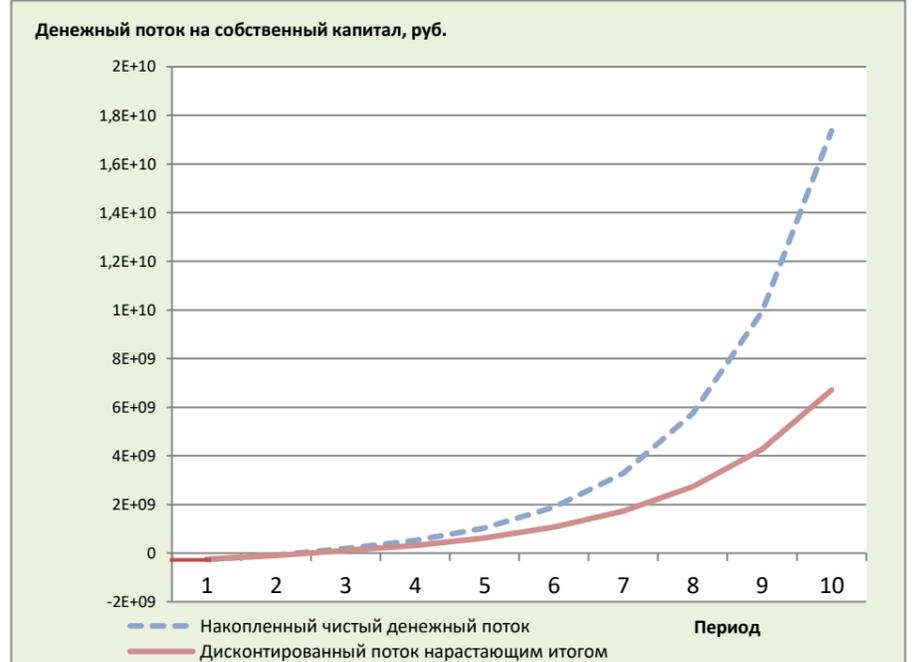
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 2,58 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| 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) | - |

| Собственный капитал | |
|--|---|
| Простой период окупаемости, лет | - |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | - |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | - |



| Период | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | - | - | - | - | - |
| Кумулятивная инфляция | - | - | - | - | - |
| Доход, руб. без НДС | - | - | - | - | - |

| Кредит, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | - | - | - | - | - |
| Поступление кредита | - | - | - | - | - |
| Погашение основного долга | - | - | - | - | - |
| Начисление процентов | - | - | - | - | - |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 (ЕБИТДА) | - | - | - | - | - |
| Амортизация | - | - | - | - | - |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ) | - | - | - | - | - |
| Проценты | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---|---|---|---|---|
| Прибыль до налогообложения | - | - | - | - | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | - | - | - | - | - |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 | - | - | - | - | - |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | - | - | - | - | - |
| Чистая приведённая 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: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1» |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | город Волгодонск |
| Тип проекта | - |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | - |
| Срок ввода объекта | 2025 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб. | - |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | - |
| Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб. | - |
| Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. | - |
| в том числе | - |
| - по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам): | - |
| 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): | - |
| 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) | - |
| объем заключенного договора в ценах ____ 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 | - |
| 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 | |
| - 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) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-236 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-236 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-236 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-236;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____) | Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | Не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | г. Волгодонск |
| 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 относится |
| 12 | Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) | Не относится |
| 13 | Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|--|
| 14 | Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации | Не требуется |
| 15 | Наличие утвержденной проектной документации | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | Не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | 10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 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) | Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области) |
| 19 | Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации | Отсутствует |
| 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 | Отсутствует |
| 21 | Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | Отсутствует |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации | Отсутствует |
| 23 | Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом | Отсутствует |
| 24 | Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |

Год раскрытия информации: 2020 год**Паспорт инвестиционного проекта****Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)**K_ZXCVBNF6**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)**Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNE6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаз-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № 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 - | |
|------|--|---------------------------|---|---------------------------|--|--|---|---|--|--|-------|--|-------|-----------|-------|-----------------------------|-------|----------------------------------|---|---|---|-----|---------------------------------|----|-----------------------------------|-------------------------|
| | | | | | техническое освидетельствование | | Техническое обследование (далее - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, 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 | После | 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 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| 1 | фидера 6 ПС "Промбаз а-1" | фидера 6 ПС "Промбаз а-1" | фидера 6 ПС "Промбаз а-1" | фидера 6 ПС "Промбаз а-1" | 10 | 10 | 10 | 10 | 1982 | 1 | 1 | 70 | 70 | ВЛ | ВЛ | 4,45 | 4,45 | нд | нд | нд | ж/б | ж/б | нд | нд | Дефектная ведомость | Требуется реконструкция |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(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 | Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования. |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Монтаж провода СИП общей протяженностью 4,45 км |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта | 10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | Значительный износ оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | Планирование |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

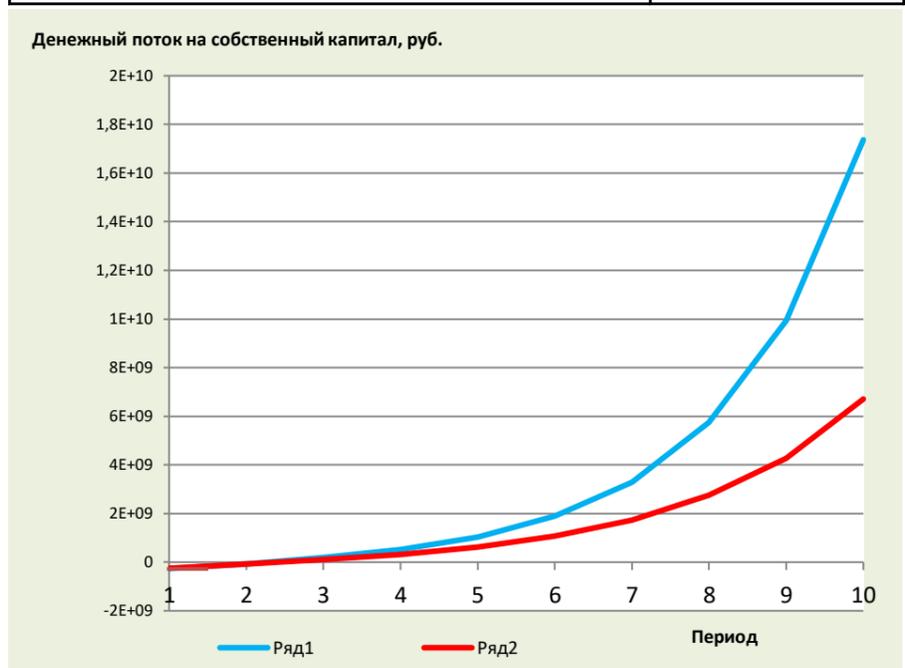
Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|------------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 9003000,00 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 25 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС | 0 |
| Первый ремонт объекта, лет после постройки | нд |
| Периодичность ремонта объекта, лет | нд |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 |
| Возникновение прочих расходов, лет после постройки | нд |
| Периодичность расходов, лет | нд |
| | |
| Налог на прибыль | нд |
| | |
| Прочие расходы, руб. без НДС в месяц | 0 |
| 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 |

| Собственный капитал | |
|--|--|
| Простой период окупаемости, лет | |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | |
| | |



| Период | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Кумулятивная инфляция | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Доход, руб. без НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Кредит, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Поступление кредита | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Погашение основного долга | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Начисление процентов | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Доход | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Операционные расходы | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Ремонт объекта | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | |
| Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕВИТДА) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| | | | | | | |
|-----------------------------------|----|----|----|----|----|----|
| Прибыль до налогообложения | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения в рабочем капитале | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Инвестиции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения финансовых обязательств | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Накопленный чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Коэффициент дисконтирования | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Внутренняя норма доходности (IRR) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Срок окупаемости (PBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный срок окупаемости (DBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

* 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: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 4,45 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | Ростовская область, г. Волгодонск |
| Тип проекта | Реконструкция |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | нд |
| Срок ввода объекта | 2023 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб. | нд |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | нд |
| 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 _____ 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: | нд |
| - заказчик-застройщик | |
| - проектно-изыскательские организации | |
| - технические агенты | |
| - подрядчики | |
| - поставщики основного оборудования | |
| Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта | нд |
| Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта | нд |
| в том числе | нд |
| - строительный персонал | нд |
| - монтажный персонал | нд |
| Основное оборудование | нд |
| График поставки основного оборудования | нд |
| - дата поставки | нд |
| - задержки в поставке | нд |
| - причины задержек | нд |
| Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок | нд |
| Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: | нд |
| - выявленные нарушения договоров подряда, | |
| - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, | |
| - предписания надзорных органов, | |
| - дефицит источников финансирования и др., | |
| - другое (расшифровать) | |

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 6 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 6 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 6 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 6 ПС «Промбаза-1» составляет 4,45 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;
- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.
- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;
- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;
- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;
- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.
- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 9,003 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____) | Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | Не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | г. Волгодонск |
| 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 относится |
| 12 | Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) | Не относится |
| 13 | Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |
| 14 | Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации | Не требуется |
| 15 | Наличие утвержденной проектной документации | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | Не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | 13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 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) | Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области) |
| 19 | Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации | Отсутствует |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|--|
| 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 | Отсутствует |
| 21 | Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | Отсутствует |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации | Отсутствует |
| 23 | Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом | Отсутствует |
| 24 | Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |

Год раскрытия информации: 2020 год**Паспорт инвестиционного проекта****Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)**K_ZXCVBNF12**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)**Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № 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 | Целность 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 | | | | | | | | | | | | | | | До | После | До | После | 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 | фидер 12 ПС "Промбаза-1" | фидер 12 ПС "Промбаза-1" | фидер 12 ПС "Промбаза-1" | фидер 12 ПС "Промбаза-1" | 10 | 10 | 10 | 10 | 1982 | 1 | 1 | 70 | 70 | ВЛ | ВЛ | 5,45 | 5,45 | нд | нд | нд | ж/б | ж/б | нд | нд | Дефектная ведомость | Требуется реконструкция | | | | |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(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 | Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования. |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Монтаж провода СИП общей протяженностью 5,45 км |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта | 13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | Значительный износ оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2024 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2024 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | Планирование |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF12

(идентификатор инвестиционного проекта)

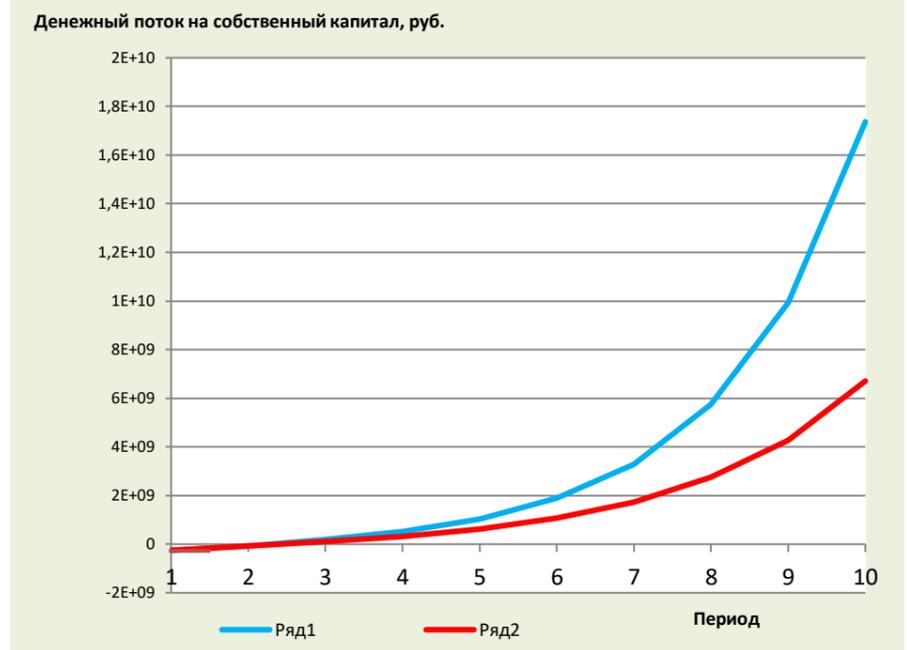
Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|----------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 10,90 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС | 0 |
| Первый ремонт объекта, лет после постройки | нд |
| Периодичность ремонта объекта, лет | нд |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 |
| Возникновение прочих расходов, лет после постройки | нд |
| Периодичность расходов, лет | нд |
| Налог на прибыль | нд |
| Прочие расходы, руб. без НДС в месяц | 0 |
| 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 |

| Собственный капитал | |
|--|--|
| Простой период окупаемости, лет | |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | |



| Период | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Кумулятивная инфляция | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Доход, руб. без НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Кредит, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Поступление кредита | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Погашение основного долга | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Начисление процентов | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Доход | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Операционные расходы | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Ремонт объекта | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕБИТДА) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| | | | | | | |
|-----------------------------------|----|----|----|----|----|----|
| Прибыль до налогообложения | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения в рабочем капитале | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Инвестиции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения финансовых обязательств | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Накопленный чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Коэффициент дисконтирования | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Внутренняя норма доходности (IRR) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Срок окупаемости (PBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный срок окупаемости (DBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

* 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: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|---|
| Наименование объекта | ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 5,45 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | Ростовская область, г. Волгодонск |
| Тип проекта | Реконструкция |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | нд |
| Срок ввода объекта | 2024 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб. | нд |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | нд |
| 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 _____ 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: | нд |
| - заказчик-застройщик | |
| - проектно-изыскательские организации | |
| - технические агенты | |

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

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 12 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 12 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 12 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 12 ПС «Промбаза-1» составляет 5,45 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;
- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.
- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;
- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;
- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;
- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.
- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 10,900 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

| № пп | Наименование | Содержание |
|------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы | 1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: |
| 2 | Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____) | Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики |
| 3 | Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо) | Не применимо |
| 4 | Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект | Ростовская область |
| 5 | Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект | г. Волгодонск |
| 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 относится |
| 12 | Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) | Не относится |
| 13 | Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |
| 14 | Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации | Не требуется |
| 15 | Наличие утвержденной проектной документации | Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы) |
| 16 | Наличие разрешения на строительство | Не требуется |
| 17 | Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2 | 13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 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) | Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области) |
| 19 | Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации | Отсутствует |

| 1 | 2 | 3 |
|----|--|--|
| 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 | Отсутствует |
| 21 | Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | Отсутствует |
| 22 | Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации | Отсутствует |
| 23 | Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом | Отсутствует |
| 24 | Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 25 | Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы | 13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |

Год раскрытия информации: 2020 год**Паспорт инвестиционного проекта****Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)**K_ZXCVBNF21**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)**Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

| № пп | Диспетчерское наименование трансформаторной 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

| № 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 - | |
|------|--|----------------------------|---|----------------------------|--|--|---|--|--|--|-------|--|-------|-----------|-------|-----------------------------|-------|----------------------------------|---|---|---|-----|---------------------------------|----|-----------------------------------|-------------------------|
| | | | | | техническое освидетельствование | | Техническое обследование (далее - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, проводившая ТО | заключение, принятое по результатам ТО | наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО | заключение, принятое по результатам ТО | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| До | После | До | После | До | После | До | После | До | После | 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 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| 1 | фидера 21 ПС "Промбаз а-1" | фидера 21 ПС "Промбаз а-1" | фидера 21 ПС "Промбаз а-1" | фидера 21 ПС "Промбаз а-1" | 10 | 10 | 10 | 10 | 1982 | 1 | 1 | 70 | 70 | ВЛ | ВЛ | 5,676 | 5,676 | нд | нд | нд | ж/б | ж/б | нд | нд | Дефектная ведомость | Требуется реконструкция |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF21

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(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 | Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики |
| 2 | Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта | Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования. |
| 3 | Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта | Монтаж провода СИП общей протяженностью 5,676 км |
| 4 | Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта | 13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации. |
| 5 | Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта | Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию |
| 6 | Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта | Значительный износ оборудования |
| 7 | Год начала реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 8 | Год окончания реализации инвестиционного проекта | 2023 |
| 9 | Текущая стадия реализации инвестиционного проекта | Планирование |

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF21

(идентификатор инвестиционного проекта)

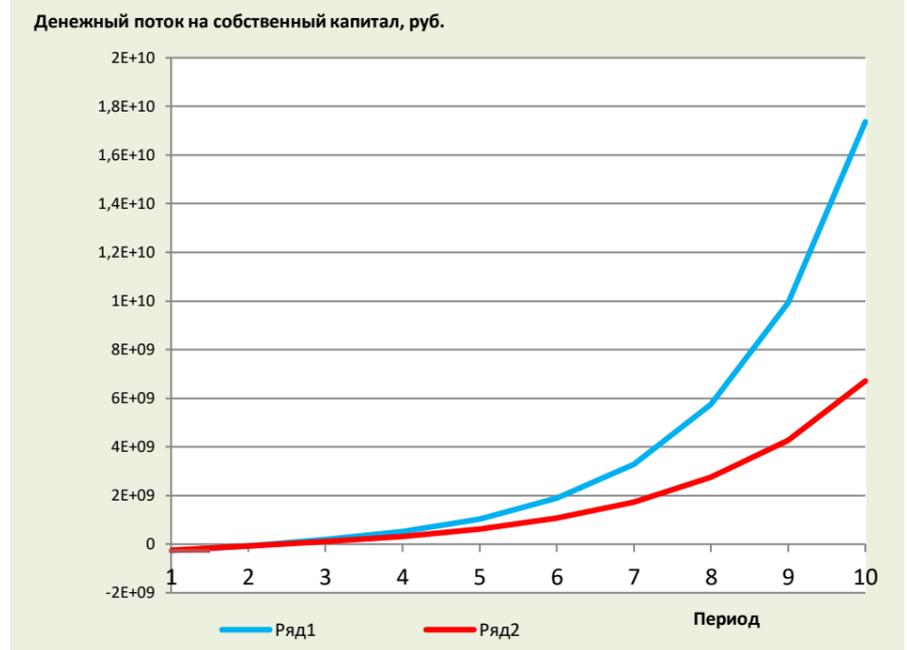
Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

| Исходные данные | Значение |
|---|-------------|
| Общая стоимость объекта, руб. без НДС | 11328372,00 |
| Прочие расходы, руб. без НДС на объект | 0 |
| Срок амортизации, лет | 20 |
| Кол-во объектов, ед. | 1 |
| Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС | 0 |
| Первый ремонт объекта, лет после постройки | нд |
| Периодичность ремонта объекта, лет | нд |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 |
| Возникновение прочих расходов, лет после постройки | нд |
| Периодичность расходов, лет | нд |
| Налог на прибыль | нд |
| Прочие расходы, руб. без НДС в месяц | 0 |
| 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 |

| Собственный капитал | |
|--|--|
| Простой период окупаемости, лет | |
| Дисконтированный период окупаемости, лет | |
| Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб. | |



| Период | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|
| Прогноз инфляции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Кумулятивная инфляция | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Доход, руб. без НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Кредит, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|------|
| Основной долг на начало периода | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Поступление кредита | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Погашение основного долга | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Начисление процентов | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Бюджет доходов и расходов, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Доход | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Операционные расходы | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Ремонт объекта | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕБИТДА) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| | | | | | | |
|-----------------------------------|----|----|----|----|----|----|
| Прибыль до налогообложения | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Денежный поток на собственный капитал, руб. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Амортизация | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Проценты | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Налог на прибыль | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| НДС | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения в рабочем капитале | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Инвестиции | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Изменения финансовых обязательств | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Накопленный чистый денежный поток | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Коэффициент дисконтирования | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Внутренняя норма доходности (IRR) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Срок окупаемости (PBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Дисконтированный срок окупаемости (DBP) | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

* 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: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF21

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

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

| | |
|---|--|
| Наименование объекта | ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 5,676 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск |
| Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт) | Ростовская область, г. Волгодонск |
| Тип проекта | Реконструкция |
| Вводимая мощность (в том числе прирост) | нд |
| Срок ввода объекта | 2025 |
| Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату | Планирование |
| Сметная стоимость проекта в ценах <u>2020</u> года с НДС, млн. руб. | нд |
| Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта | нд |
| 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 _____ 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: | нд |
| - заказчик-застройщик | |
| - проектно-изыскательские организации | |
| - технические агенты | |

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

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 21 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 21 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 21 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 21 ПС «Промбаза-1» составляет 5,676 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;
- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.
- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;
- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;
- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;
- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.
- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 11,328 млн.руб.