



**СУМЕСНАЕ ПРАДПРЫЕМСТВА
АДКРЫТАЕ АКЦЫЯНЕРНАЕ ТАВАРЫСТВА
«СПАРТАК»**

Рэспубліка Беларусь, 246003, г. Гомель, вул. Савецкая, 63
р/р BY48BELB30121532530490226000, БИК ОАО «БАНК БелВЭБ» BELBVB2X
у ААТ «БанкБелВЭБ», г. Мінск
УНП 400078278, АКПА 00390478
тэл. +375 232 69-07-01, факс +375 232 69-07-70
е-mail: info@spartak.by

**СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СПАРТАК»**

Республика Беларусь, 246003, г. Гомель, ул. Советская, 63
р/с BY48BELB30121532530490226000, БИК ОАО «БАНК БелВЭБ» BELBVB2X
в ОАО «БанкБелВЭБ», г. Минск
УНП 400078278, ОКПО 00390478
тэл. +375 232 69-07-01, факс +375 232 69-07-70
е-mail: info@spartak.by

Ад 21.03. 20 24 г. № 1030

На № _____ ад _____

Проектной организации

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 21/2024
на электроснабжение проектируемого объекта
(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)**

1. Наименование объекта электроснабжения
"Капитальный ремонт грузового лифта $Q = 1000$ кг в капитальном строении с инвентарным номером 350/С-170609 (здание специализированное иного назначения – вафельный цех) по ул. Советской, 63 в городе Гомеле".
2. Адрес объекта электроснабжения (местонахождение):
г. Гомель, ул. Советская, 63.
3. Прогнозируемый срок завершения строительства или реконструкции объекта электроснабжения: **2024** год.
4. Разрешенная к использованию мощность на границе балансовой принадлежности электрических сетей: **40** кВт без увеличения установленной мощности, с учетом установленной мощности блок-станций: - кВт, с разбивкой по категориям по надежности электроснабжения:

Категория надежности электроснабжения	Всего	Существующая	Дополнительная (проектируемая)
I	16 кВт	16 кВт	-
особая группа	-	-	-
II	2700 кВт	2700 кВт	-
III	755 кВт	755 кВт	-

5. Точки присоединения к электрическим сетям или источник электроснабжения (подстанция, электростанция, распределительное устройство, секции распределительного устройства, ячейки), напряжение, на котором должны быть спроектированы и построены воздушные или кабельные линии электропередачи, питающие электроустановки объекта, ожидаемый уровень тока в аварийном режиме в точках присоединения:
для 3 категории: источник электроснабжения ТП-65, точки подключения проектируемого объекта определить проектом от электрощитовой СПб расположенной на третьем этаже вафельного цеха.

6. Способ электроснабжения (количество и сечение воздушных или кабельных линий электропередачи):
электроснабжение осуществить кабельными линиями. Марку, сечение, способ прокладки, количество и коммутационную аппаратуру определить проектом.

7. Требования по усилению существующих электрических сетей в связи с появлением нового потребителя, изменением разрешенной к использованию мощности, изменением категории по надежности электроснабжения, изменением точек присоединения (проектирование и строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечений проводов или кабелей, замена или увеличение мощности силовых трансформаторов, сооружение дополнительных ячеек в распределительных устройствах, установка

необходимых устройств релейной защиты автоматики и телемеханики, расширение строительной части распределительных устройств). В отдельных случаях указывается необходимость разработки варианта сооружения блок-станции или вариантов схемы внешнего электроснабжения. Обоснование (расчет) требований по усилению существующих электрических сетей, необходимости разработки варианта сооружения блок-станции или вариантов схемы внешнего электроснабжения подлежит оформлению энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) в виде приложения к техническим условиям на присоединение со ссылками на нормативные правовые акты, строительные нормы и иные обязательные для соблюдения требования технических нормативных правовых актов, подтверждающие указанные требования или необходимость: **необходимость модернизации существующих сетей определить проектом.**

8. Требования по установке коммутационной аппаратуры и типа ячеек питающих присоединений в распределительных устройствах на источнике и объекте энергоснабжения: **определить проектом.**

9. Расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, грозозащите, оперативному току, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения: -

10. Требования к компенсации реактивной мощности: **определить проектом.**

11. Специальные требования по установке фильтрокомпенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в электрическую сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, а также приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии со строительными нормами и иными обязательными для соблюдения требованиями технических нормативных правовых актов: **определить проектом.**

12. Требования по выполнению схемы электроснабжения или необходимость принятия других мер для потребителей, электроустановки которых чувствительны к кратковременным провалам напряжения, исключающих расстройство технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижении напряжения, обусловленных аварийными режимами, действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы и потребителей, а также выделение ответственных электроприемников, аварийной брони электроснабжения на отдельные резервируемые питающие линии в целях сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме: -

13. Тип вводного устройства (типы вводных устройств): **3-х фазный.**

14. Расчетный учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и обязательных к применению технических нормативных правовых актов: -

15. Требования к измерительным трансформаторам тока, напряжения, средствам расчетного учета электрической энергии (мощности): -

16. При необходимости создания автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (далее - АСКУЭ) - общие требования к АСКУЭ: -

17. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ: -

18. Порядок сдачи АСКУЭ в опытную и постоянную эксплуатацию: -

19. Требования к присоединению блок-станций: -

20. Технические мероприятия, обеспечивающие заявленную юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем категорию по надежности электроснабжения (категория по надежности электроснабжения определяется в соответствии с обязательными для соблюдения требованиями технических нормативных правовых актов): -

21. Мероприятия по обеспечению требуемого качества электрической энергии: -

22. Необходимость согласования прохождения трассы воздушной (кабельной) линии электропередачи с землепользователями, в том числе посредством установления земельных сервитутов для обеспечения прохода (прокладки) и эксплуатации воздушной (кабельной) линии электропередачи: -

Настоящие технические условия действуют:

**в течение двух лет - с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;
после начала строительно-монтажных работ - до приемки объекта в эксплуатацию.**

Заместитель генерального директора -
главный инженер


А.В. Дивак