



АДКРЫТАЕ АКЦЫЯНЕРНАЕ ТАВАРЫСТВА
«ГОМЕЛЬТРАНСНАФТА ДРУЖБА»

ФІЛІЯЛ ПА ТРАНСПАРЦІРОВАЊЦЫ
НАФТЫ «НАВАПОЛАЦК»
АДКРЫТАГА АКЦЫЯНЕРНАГА ТАВАРЫСТВА
«ГОМЕЛЬТРАНСНАФТА ДРУЖБА»
(ФІЛІЯЛ «НАВАПОЛАЦК»
ААТ «ГОМЕЛЬТРАНСНАФТА ДРУЖБА»)

вул. Кірава, 1, 211440, г. Наваполацк,
Віцебская вобласць, Рэспубліка Беларусь
тэл. +375 214 51 50 50
факс +375 214 51 23 90, +375 214 51 50 00
e-mail: novopolotsk@transoil.by
УНП 400 051 494

ВУ71 АКВВ 3012 0923 6001 7230 0000
Цэнтр банкаўскіх паслуг № 214
ААТ «Ашчадны банк «Беларусбанк»
БІК АКВВВУ2Х, вул. Дружбы, 4, г. Наваполацк

02 ІЮН 2021

№ 44.1-1-08/1885

на № _____ ад _____

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГОМЕЛЬТРАНСНЕФТЬ ДРУЖБА»

ФИЛИАЛ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ
НЕФТИ «НОВОПОЛОЦК»
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ГОМЕЛЬТРАНСНЕФТЬ ДРУЖБА»
(ФИЛИАЛ «НОВОПОЛОЦК»
ОАО «ГОМЕЛЬТРАНСНЕФТЬ ДРУЖБА»)

ул. Кирова, 1, 211440, г. Новополоцк,
Витебская область, Республика Беларусь
тел. +375 214 51 50 50
факс +375 214 51 23 90, +375 214 51 50 00
e-mail: novopolotsk@transoil.by
УНП 400 051 494

ВУ71 АКВВ 3012 0923 6001 7230 0000
Центр банковских услуг № 214
ОАО «Сберегательный банк «Беларусбанк»
БИК АКВВВУ2Х, ул. Дружбы, 4, г. Новополоцк

Энергоснабжающая организация
(владелец электрической сети)
ОАО «Гомельтранснефть Дружба»
Филиал по транспортировке нефти
«Новополоцк»
(наименование)

Заявитель:

ОАО «Гомельтранснефть Дружба»
Филиал по транспортировке нефти
«Новополоцк»

(наименование юридического лица)

или индивидуального предпринимателя)

(место регистрации (место пребывания)

индивидуального предпринимателя)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

от 02.06.2021

на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети
(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)

1. Подключение объекта: «Реконструкция системы электроснабжения ОРУ-110кВ ПС «НПС»
110/6/6 кВ ЛПДС «Полоцк»

(наименование электроустановок (новых или реконструируемых) капитальных строений

(зданий, сооружений), строительных площадок юридического лица или индивидуального

предпринимателя, присоединяемых к электрическим сетям энергоснабжающей организации

(далее – объект электроснабжения)

Находящегося по адресу: Витебская обл., в 2-х км к северу от д. Бездедовичи Ветринского
сельсовета, Полоцкого района

(местонахождение объекта электроснабжения)

«Реконструкция системы электроснабжения ОРУ-110кВ ПС «НПС» 110/6/6 кВ ЛПДС «Полоцк»
(назначение объекта электроснабжения)

2. Прогнозируемый срок завершения строительства или реконструкции объекта
Электроснабжения: 2022

3. Разрешенная к использованию мощность без увеличения существующей мощности 50МВА, в том
числе с разбивкой по категориям по надежности электроснабжения:

010868

Категория надежности	Всего	Существующая	Дополнительная(проектируемая)
I			
в том числе особая группа			
II	50МВА	50МВА	
III			

4. 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
Источник электроснабжения объекта:
ВЛ-110 кВ «Полоцк 330 – Нафтан»;
ВЛ-110 кВ «Полоцк 330 – БПС Дисна».
5. Способ электроснабжения (кол-во и сечение ВЛ или КЛ электропередачи):
Замена существующих трансформаторов ТРДН-25 МВА на новые. Мощность определить проектом с учетом существующих нагрузок связанных с технологическими процессами.
6. Требования по усилению существующих электрических сетей в связи с появлением нового потребителя, необходимостью увеличения 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) требования 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, в том числе технические нормативные правовые акты, подтверждающие указанные требования или необходимость
 - 1.1. *Определить проектом необходимость замены существующих микропроцессорных защит трансформаторов.*
 - 1.2. *В цепи силовых трансформаторов предусмотреть:*
 - 1.2.1. *Замену (при необходимости) трансформаторов тока и напряжения;*
 - 1.2.2. *Замену разъединителей с заземляющими ножами.*
 - 1.3. *Замену контрольных кабелей в реконструируемой части подстанции.*
 - 1.4. *Установку ВЧ-заградителей и конденсатора связи определить проектом.*
 - 1.5. *Защиту трансформаторов 110 кВ и оборудования по стороне 110 кВ определить проектом.*
 - 1.6. *Предусмотреть проектом реконструкцию маслоприемных устройств, замену порталов ОРУ-110 кВ.*
 - 1.7. *Предусмотреть замену сетчатого ограждения на ж/б (ТКП-339-2011 п.6.2.2.26).*
 - 1.8. *Предусмотреть замену кабельных лотков на новые.*
 - 1.9. *Предусмотреть замену реконструкцию подъездных дорог и внутренних дорог.*
 - 1.10. *Определить проектом необходимость замены микропроцессорных терминалов РПН на Т-1, Т-2.*
 - 1.11. *Предусмотреть установку независимой микропроцессорной защиты каждого трансформатора.*
 - 1.12. *Предусмотреть установку современной системы телемеханики с организацией передачи данных на рабочее место дежурного электротехнического персонала ЛПДС «Полоцк».*
 - 1.13. *Каналы передачи данных должны обеспечивать передачу следующей информации на рабочие места дежурного электротехнического персонала ЛПДС «Полоцк», начальнику*

участка по ремонту и обслуживанию электрооборудования, электротехнический отдел, отдел главного энергетика ОАО: диспетчерско-технологическая связь, передача данных и АСКУЭ. Обеспечить канал передачи данных АСКУЭ в энергоснабжающую организацию.

1.14. Предусмотреть систему гарантированного питания аппаратуры связи и телемеханики с использованием ИБП.

1.15. Выполнить ремонт здания ЗРУ-6 кВ, инженерных конструкций ОРУ-110 кВ, опор шинопроводов 6-кВ от Т-1, Т-2 до вводов в здание ЗРУ-6кВ.

7. Требования в части установки коммутационной аппаратуры и типа ячеек питающих присоединений в распределительных устройствах на источнике и объекте энергоснабжения
Определить проектом
8. Расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, грозозащите, оперативному току, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения
Определить проектом
9. Варианты компенсации реактивной мощности
Определить проектом
10. Специальные требования к 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 с техническими нормативными правовыми актами
Определить проектом
11. 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
Определить проектом
12. Мощность электротермического оборудования (электротехнология, электроотопление, горячее водоснабжение):
Определить проектом
13. Технические мероприятия, обеспечивающие заявленную юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем категорию по надежности электроснабжения (категория по надежности электроснабжения определяется в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов)
Определить проектом
14. Мероприятия по обеспечению требуемого качества электрической энергии:
Не требуется
15. 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
Определить проектом
16. Примечание. Технические условия согласовать с РУП «Витебскэнерго».
17. Срок действия технических условий – 2 года.

Заместитель начальника
филиала «Новополоцк»
ОАО «Гомельтранснефть Дружба»
(уполномоченное должностное лицо)


(подпись)

М.Э.Боровой
(инициалы, фамилия)

_____ 2021 г.