

В ПАО «Россети Кубань»
г. Краснодар, Ставропольская, 2а
от ПАО «Ростелеком»
наименование организации (потребителя)

ИНН / КПП организации: 7707049388/230843002

О направлении проекта Акта согласования технологической и аварийной брони

Направляю на согласование оформленный со стороны нашей организации Акт согласования технологической и аварийной брони (далее – Акт), составленный в соответствии с требованиями Раздела V приказа Минэнерго Российской Федерации от 06.06.2013 № 290 «Об утверждении правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», на объект:

ЛТЦ - 3 ст. Курцевская, ст. Курцевская, ул. Озернинская,
наименование и адрес объекта г. 150/1

Приложение:

Проект акта согласования технологической и аварийной брони с
однолинейной принципиальной схемой

*Акт о технологическом присоединении:

504926, 26.1.21

реквизиты (№, дата)

копия приложена (да/нет)

*Акт разграничения балансовой принадлежности:

323-К, 25.12.15

реквизиты (№, дата)

копия приложена (да/нет)

**Проект со схемой электроснабжения:

нет

копия приложена (да/нет)

**Договор об осуществлении тех.присоединения:

реквизиты (№, дата)

**Акт осмотра электроустановки:

реквизиты (№, дата)

*Указание реквизитов или приложение копий для уже существующих присоединений

**Указание сведений и приложение проекта (если он предусмотрен) для вновь присоединяемых объектов

О готовности Акта прошу сообщить по телефону:

+79884605044

номер телефона

Способ получения документов:



***лично в ЦОК



по почте на адрес:

почтовый адрес с индексом

***необходимо явиться в ЦОК, в котором были приняты документы, в течение 5 рабочих дней с даты направления уведомления об их готовности из ЦОК.

Вед-й инт. - энергетика
должность

подпись

Меремин Э.В.
Ф.И.О.

Служебные отметки:

Принято в ЦОК по адресу:

Ф.И.О. сотрудника:

Дата:

АКТ
Разграничения балансовой принадлежности сторон
№ 323-К от 25 АЕК 2015

Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Ленинградские Электрические Сети, именуемое в дальнейшем Филиал КЭ, в лице Подушко Виталия Валерьевича, действующего на основании положения о филиале и доверенности № 119/10-2241 от 25.06.2015, с одной стороны, и ПАО междугородной международной электрической связи «Ростелеком» Макрорегиональный филиал «Юг» Краснодарский филиал, в лице Начальника Транспортного центра технической эксплуатации телекоммуникаций Романова Александра Владимировича, действующего на основании доверенности № 5 Д-2364 от 03.04.2014 года, именуемое в дальнейшем Потребитель, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Адреса сторон:

1.1. **Филиал КЭ**, юридический адрес: 353740, Краснодарский край, Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии 6,

почтовый адрес: 353740, Краснодарский край, Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии 6

ИНН 2309001660, ОГРН 1022301407268

Потребитель, юридический адрес: Российская Федерация, 191002 г. Санкт – Петербург ул. Достоевского № 15

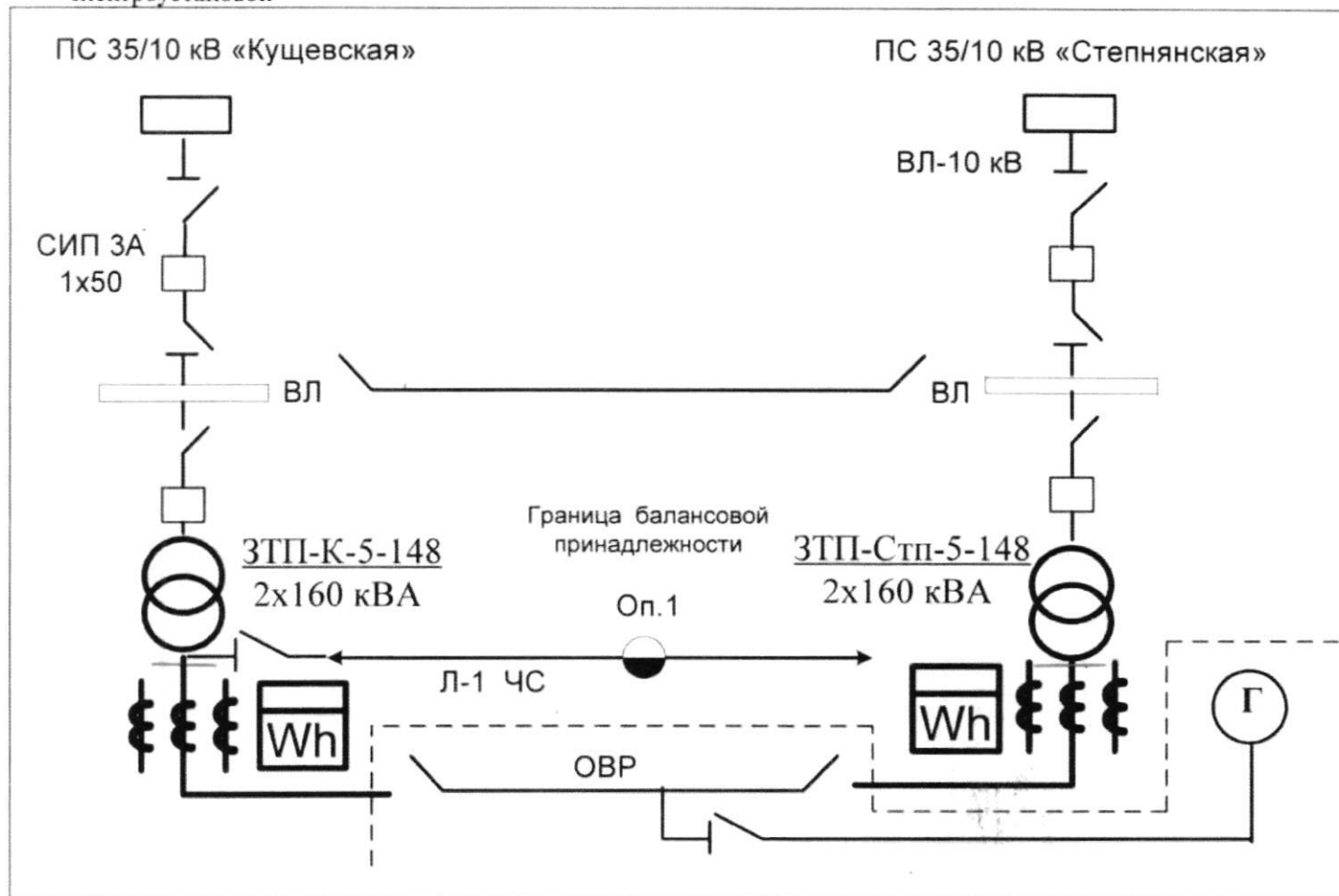
2. Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу ЛУ-3 Российская Федерация, Краснодарский край, р-н. Кушевский, ст. Кушевская ул. Дзержинского № 130/15

Акт о технологическом присоединении от 25 АЕК 2015 г № 323-15

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) ФЭС КЭ	Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя
ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ 10 кВ К-5, ПС 35/10 кВ «Кушевская», ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ 10 кВ Стп-5, ПС 35/10 кВ «Степнянская»,	Ответвление к вводу

3. Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок



4. Данные о присоединенной и максимальной (разрешенной) мощности для выдачи в сеть Организации на границах раздела балансовой принадлежности между Организацией и Филиал КЭ (с учетом присоединенных к сети Организации 3-х лиц по всем уровням напряжения для потребления максимальной (разрешенной) мощности от сетей Организации):

Источник питания (наименование питающих линий)	Точка присоединения	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения ия	Уровень напряжения	
					По физической точке присоединения	Для определения тарифа
ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ-10 кВ К-5 от ПС 35/10 кВ «Кушевская» ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ-10 кВ Стп-5 от ПС 35/10 кВ «Степнянская»	ЛУ-3	75,0 кВт (<i>семьдесят пять кВт</i>)	2х160 кВА	Первая ОСОБАЯ	0,4 кВ	СН-2

ИТОГО: максимальная (разрешенная) мощность (с учетом присоединенных к сети Организации 3-х лиц по всем уровням напряжения для потребления максимальной (разрешенной) мощности от сетей Организации) по присоединениям на границе раздела Организации с Филиалом составляет: 75,0 кВт (*семьдесят пять кВт*),
Присоединенная** мощность составляет: - 0 кВА.

Примечания:

- *при эксплуатации оборудования, текущее оперативное перераспределение и порядок перевода максимальной (разрешенной) по присоединению объекта мощности, на границе раздела с **Филиал КЭ**, регулируется оперативным персоналом сторон в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими документами, в соответствии с которыми также, при необходимости, регулируется величина разрешенной мощности для приема в сеть Филиала от Организации и (или) потребителей, имеющих генерирующее оборудование).

- ** указывается суммарная присоединенная мощность Организации и присоединенная мощность 3-х лиц, присоединенных опосредованно к сети Филиала по одному уровню напряжения (уровню напряжения на границе балансовой принадлежности с Филиалом).

5. Границей раздела балансовой принадлежности электрооборудования между **Филиал КЭ** и Потребителем, (на схеме указана красной сплошной линией), является: болтовые зажимы (контакты) на стороне низкого напряжения силового трансформатора ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ-10 кВ К-5 от ПС 35/10 кВ «Кушевская»; ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ-10 кВ Стп-5 от ПС 35/10 кВ «Степнянская»

6. Филиалу КЭ принадлежит (на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами Основания): ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ-10 кВ К-5 от ПС 35/10 кВ «Кушевская»; ЗТП 148/2х160 кВА по ВЛ-10 кВ Стп-5 от ПС 35/10 кВ «Степнянская»

7. Потребителю принадлежит (на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами Основания): Ответвление к вводу, РУ 0,4 кВ эл. счетчики

Ответственность за сохранность приборов и узлов учета, целостность на них пломб поверителя и Филиал КЭ, несет: ПАО «Ростелеком»

Данные об опосредованно подключенных потребителях (субабонентах)**

Наименование объекта Потребителя	Данные об опосредованно подключенных потребителях		Уровень напряжения	
	Наименование субабонента (объект и его адрес), имеющего границу раздела с объектом Потребителя	Максимальная (разрешенная) мощность, кВт	По физической точке присоединения	Для определения тарифа
нет	нет	нет	нет	нет

ИТОГО: (суммарная величина) по присоединению объекта Потребителя, на границе раздела с **Филиалом КЭ**:

- **максимальная (разрешенная) мощность** 75,0 кВт (*семьдесят пять кВт*)

- **присоединенная мощность** - 0 (кВА),

В том числе:

а). Величина максимальной мощности Потребителя, составляет: 75,0 кВт (*семьдесят пять кВт*)

б). Общая максимальная мощность опосредованно подключенных Потребителей (субабонентов) составляет: 0 (кВт)

8. Величина присоединенной мощности генерирующего оборудования, в случае выдачи электроэнергии из сети Организации в сети Филиала составляет: нет (кВА)

9. Особые условия:

9.1. Подача напряжения от автономных источников питания **Потребителя**, на шины центра питания **Филиала КЭ**, без согласования с **Филиалом КЭ** - **запрещается**.

9.2. Самовольное увеличение **Потребителем** потребляемой максимальной мощности по данному присоединению, сверх разрешенной в настоящем Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей по данному присоединению - недопустимо. В случае выявления у **Потребителя**, на границе раздела балансовой принадлежности, превышения

потребляемой максимальной (разрешенной) мощности по данному присоединению, **Филиал КЭ** вправе ввести ограничения режима электроснабжения, при не выполнении **Потребителем** предписания о необходимости снижения нагрузки до заданного уровня. В случае необходимости увеличения максимальной (разрешенной) мощности Организация имеет право подать заявку о заключении нового договора о технологическом присоединении.

9.3. «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей» *пересматривается* при изменении (смене) схемы электрической сети, при смене собственника объекта (зданий) или передаче электросетей в аренду (иное пользование третьими лицами), при изменении величины максимальной (разрешенной) мощности (суммарной по присоединению Организации с учетом присоединенных к сети Организации 3-х лиц), при реорганизации **Организации**, при изменении наименования объекта.

10. Основания для составления акта: Смена владельца. АРБП № 98-07 от 13.03.2007 года

11. После подписания **Потребителем** и **Филиалом КЭ** настоящего акта разграничения балансовой принадлежности электросетей, все ранее существовавшие акты разграничения балансовой принадлежности электросетей по присоединениям, рассматриваемым в настоящем Акте, стороны признают недействительными.

12. Настоящий Акт составлен в 4- экземплярах: Потребителю-2экз (в т.ч. 1экз для передачи Энергосбытовой организации; Филиалу КЭ-2экз.

Согласованно:

Начальник Кушевского РЭС

Зам.директора по реализации и развитию услуг

Директор

Филиала ПАО «Кубаньэнерго» ДЭС
(В.В. Подушко)



Начальник ТПТЭТ **Ростелеком** (А.В. Романов)



Копия верна

Вед-й инж.-энергетики



Скоков К.В.

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

26 ЯНВ 2021

№ 504926

от _____

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом энергетики и электрификации Кубани (ПАО «Россети Кубань»), именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице Первого заместителя директора-Главного инженера филиала Ленинградские электрические сети Варуша Сергея Алексеевича действующего на основании положения о филиале и доверенности №119Лен/10-18 от 05.02.2020г., с одной стороны, и

Публичное акционерное общество "Ростелеком", в лице технического директора Краснодарского филиала ПАО "Ростелеком" Сморжевского Алексея Александровича, действующий на основании доверенности зарегистрированной в реестре за № 23/127-н/23-2019-22-58 от 19.09.2019, с другой стороны, составили настоящий Акт.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 01.08.2019 № 20502-19-00512318-1 в полном объеме на сумму 81605.16 (восемьдесят одна тысяча шестьсот пять рублей шестнадцать копеек), в том числе (прописью) в том числе НДС 20% - 19524.33 (девятнадцать тысяч пятьсот двадцать четыре рубля тридцать три копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 01.08.2019 № 05-02/0146-19

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, д. 150/1

Акт о выполнении технических условий от 26 ЯНВ 2021 05-02/0146-19-В/1

Дата фактического присоединения _____

акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № 504926

Характеристика присоединения:

максимальная мощность (всего) 105 кВт в том числе:
 максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 180 кВт
 ранее присоединенная максимальная мощность 75 кВт
 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 0 кВА
 Категория надежности электроснабжения: I-180 кВт; II - 0 кВт; III - 0 кВт;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий ТП)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номин. мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ОСНОВНОЕ-ЗТП К-5-148/2х160 кВА ПС 35/10кВ "Кушевская", РЕЗЕРВНОЕ-ЗТП Стп-5-148/2х160 кВА ПС 35/10кВ "Степнянская"	"РУ 0,4 кВ «Энергопринимающие устройства техздания ОУП-2»	0,4	180	-	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств).	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон.
Контактные соединения проводов ответвления на Основное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП К-5-148/2х160 кВА, Резервное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП СТП-148/2х160 кВА, электросчетчики	Контактные соединения проводов ответвления на Основное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП К-5-148/2х160 кВА, Резервное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП СТП-5-148/2х160 кВА, электросчетчики

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Основное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП К-5-148/2х160 кВА, Резервное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП СТП-5-148/2х160 кВА, электросчетчики	Р-0,4 кВ -150А

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

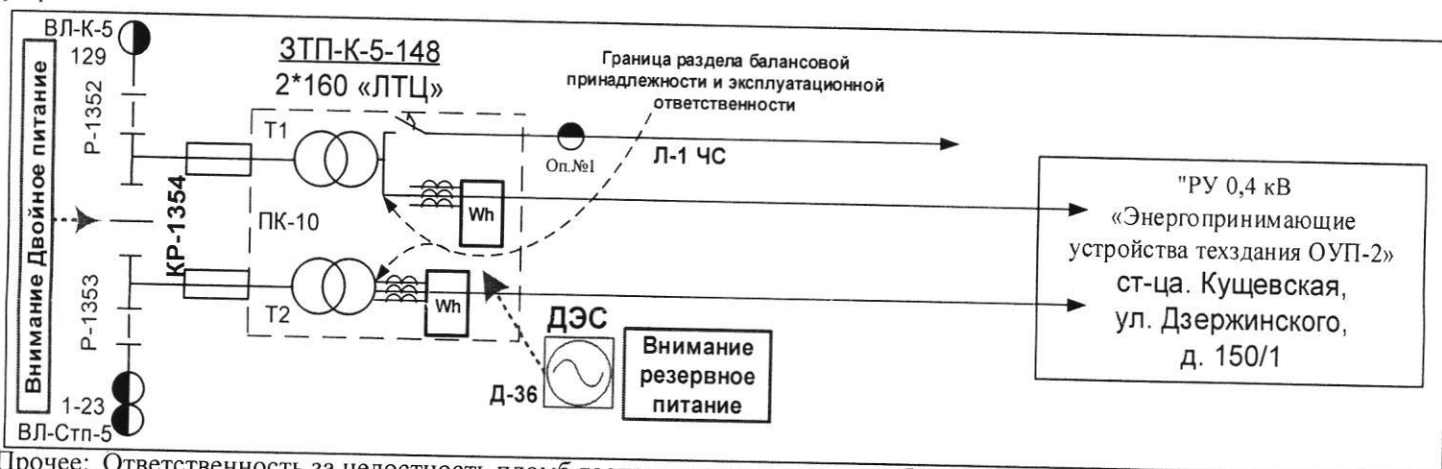
Наименование электроустановки (оборудования) находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) находящейся в эксплуатации заявителя
Основное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП К-5-148/2х160 кВА, Резервное - болтовые зажимы на стороне низкого напряжения ЗТП СТП-5-148/2х160 кВА, электросчетчики	Р-0,4 кВ -150А

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: Р 0,4 кВ-150А

(ВИДЫ ЗАЩИТЫ И АВТОМАТИКИ, ДЕЙСТВИЯ И ДР.)

(МЕСТО УСТАНОВКИ ТИП МОЩНОСТЬ И ДР.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Подача напряжения от Заявителя в электрическую сеть сетевой организации без согласования с сетевой организацией запрещается.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Технический директор Краснодарского
филиала ПАО "Ростелеком"

Заместитель директора по
реализации и развития услуг

А.А.Овчинников

С.В.Алтунин

В.В. Прокошин

Копия верна
Вед. и инж. Жеремия
И. Соколов Н.В.

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель потребителя электрической энергии
ПАО «Ростелеком» Краснодарский филиал МРФ «Юг»

Главный энергетик / Петренко А.В. /

М.П.

« ____ » ____ 20 ____ 21 г.



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель сетевой организации

М.П.

« ____ » ____ 20 ____ г.

АКТ

согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) от « ____ » ____ 20 ____ 21 г.

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.	Наименование и местонахождение организации	ПАО «Ростелеком», Российская Федерация, 191167, г. Санкт-Петербург, вн. Тер. Г. Муниципальный округ Смольнинское, Синопская набережная, д. 14, литера А.
2.	Технологическая броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, наименование питающих их линий электропередачи	-
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	-
3.	Аварийная броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, наименование питающих их линий электропередачи	РУ 0,4 кВ «Энергопринимающие устройства техздания ОУП-2» ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, д. 150/1 от ЗТП-К-5-148 2*160
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	Краснодарский край, ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, 150/1.
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии (договора энергоснабжения)	1160025 от 30.12.2011 г.
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	Поляков Сергей Сергеевич, (861)251-01-01
	технического руководителя (главного инженера) организации	Васильев Александр Борисович, +7(912)-602-1828
	ответственного за электрохозяйство	Петренко Алексей Валерьевич, +79094320660
	дежурного работника	Терешин Эдуард Владимирович, 89884605044
	дежурного по подстанции	Медведев Вадим Евгеньевич, 89884604613

6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	1, 24ч.
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	0,180
	по замеру в летний период	0,180
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт*ч:	
	по замеру в зимний период	4,32
	по замеру в летний период	4,32
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт*ч:	
	в зимний период	4,32
	в летний период	4,32
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	0,180
	в летний период	0,180
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	-
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	-
	в летний период	-
12.	Наличие средств дистанционного управления	нет

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

РАЗДЕЛ II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)	Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	ЗТП-К-5-148 2*160	ВЛ-Стп-5 1-23; ВЛ-К-5 129	180	Оборудование связи, климатическое оборудование, охранное освещение, приточно-вытяжная вентиляция аккумуляторной, приточно-вытяжная вентиляция дизельной, охранная сигнализация.	180	-	-	-	-	-	-

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: питающие линии ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Степнянская» / ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Куцевская».
2. Питающие линии № - могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № - могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает 48 кВт из 1 точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено 1; запрещено -.
6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 180 кВт.
7. Категорийность по надежности электроснабжения I.
8. Наличие отдельной питающей линии для электроприемников аварийной брони, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению (да/нет) нет.
9. Наличие собственных автономных резервных источников питания (да/нет) да: 1 шт. суммарной мощностью 48 кВт.
10. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – Акт) должен быть изменен в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, а также в случае:
- заключения нового договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии);
 - выявления несоответствия информации (параметров, значений и т.д.), указанной в Акте, актуальной документально подтвержденной информации;
 - выявления несоответствий параметров токоприемников и энергопринимающих устройств, включенных в технологическую и (или) аварийную броню.

Замечания сетевой организации

Представитель потребителя

Начальник энергетического участка
ТЦТЭТ Краснодарского филиала
ПАО «Ростелеком» МРФ «Юг»


Кочнев С.А.

Представитель сетевой организации

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель потребителя электрической энергии

ПАО «Ростелеком» Краснодарский филиал МРФ «Юг»

Главный энергетик

М.П. / Петренко А.В. /

« ____ » ____ 20 ____ 21 г.

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель сетевой организации

М.П.

« ____ » ____ 20 ____ г.

АКТ

согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) от « ____ » ____ 20 ____ 21 г.

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.	Наименование и местонахождение организации	ПАО «Ростелеком», Российская Федерация, 191167, г. Санкт-Петербург, вн. Тер. Г. Муниципальный округ Смольнинское, Синопская набережная, д. 14, литера А.
2.	Технологическая броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, наименование питающих их линий электропередачи	-
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	-
3.	Аварийная броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, наименование питающих их линий электропередачи	РУ 0,4 кВ «Энергопринимающие устройства техздания ОУП-2» ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, д. 150/1 от ЗТП-К-5-148 2*160
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	Краснодарский край, ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, 150/1.
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии (договора энергоснабжения)	1160025 от 30.12.2011 г.
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	Поляков Сергей Сергеевич, (861)251-01-01
	технического руководителя (главного инженера) организации	Васильев Александр Борисович, +7(912)-602-1828
	ответственного за электрохозяйство	Петренко Алексей Валерьевич, +79094320660
	дежурного работника	Терешин Эдуард Владимирович, 89884605044
	дежурного по подстанции	Медведев Вадим Евгеньевич, 89884604613

6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	1, 24ч.
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	0,180
	по замеру в летний период	0,180
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт*ч:	
	по замеру в зимний период	4,32
	по замеру в летний период	4,32
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт*ч:	
	в зимний период	4,32
	в летний период	4,32
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	0,180
	в летний период	0,180
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	-
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	-
	в летний период	-
12.	Наличие средств дистанционного управления	нет

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

РАЗДЕЛ II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)	Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	ЗТП-К-5-148 2*160	ВЛ-Стп-5 1-23; ВЛ-К-5 129	180	Оборудование связи, климатическое оборудование, охранное освещение, приточно-вытяжная вентиляция аккумуляторной, приточно-вытяжная вентиляция дизельной, охранная сигнализация.	180	-	-	-	-	-	-

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: питающие линии ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Степнянская» / ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Кущевская».
2. Питающие линии № - могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № - могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает 48 кВт из 1 точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено 1; запрещено -.
6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 180 кВт.
7. Категорийность по надежности электроснабжения I.
8. Наличие отдельной питающей линии для электроприемников аварийной брони, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению (да/нет) нет.
9. Наличие собственных автономных резервных источников питания (да/нет) да: 1 шт. суммарной мощностью 48 кВт.
10. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – Акт) должен быть изменен в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, а также в случае:
- заключения нового договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии);
 - выявления несоответствия информации (параметров, значений и т.д.), указанной в Акте, актуальной документально подтвержденной информации;
 - выявления несоответствий параметров токоприемников и энергопринимающих устройств, включенных в технологическую и (или) аварийную броню.

Замечания сетевой организации

Представитель потребителя

Начальник энергетического участка
ТЦТЭТ Краснодарского филиала
ПАО «Ростелеком» МРФ «Юг»

Кочнев С.А.

Представитель сетевой организации

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель потребителя электрической энергии

ПАО «Ростелеком» Краснодарский филиал МРФ «Юг»

Главный энергетик

М.П.

«___» _____ 20__ 21 г.



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель сетевой организации

М.П.

«___» _____ 20__ 21 г.

АКТ

согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) от «___» _____ 20__ 21 г.

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.	Наименование и местонахождение организации	ПАО «Ростелеком», Российская Федерация, 191167, г. Санкт-Петербург, вн. Тер. Г. Муниципальный округ Смольнинское, Синопская набережная, д. 14, литера А.
2.	Технологическая броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, наименование питающих их линий электропередачи	-
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	-
3.	Аварийная броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, наименование питающих их линий электропередачи	РУ 0,4 кВ «Энергопринимающие устройства техздания ОУП-2» ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, д. 150/1 от ЗТП-К-5-148 2*160
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	Краснодарский край, ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, 150/1.
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии (договора энергоснабжения)	1160025 от 30.12.2011 г.
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	Поляков Сергей Сергеевич, (861)251-01-01
	технического руководителя (главного инженера) организации	Васильев Александр Борисович, +7(912)-602-1828
	ответственного за электрохозяйство	Петренко Алексей Валерьевич, +79094320660
	дежурного работника	Терешин Эдуард Владимирович, 89884605044
	дежурного по подстанции	Медведев Вадим Евгеньевич, 89884604613

6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	1, 24ч.
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	0,180
	по замеру в летний период	0,180
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт*ч:	
	по замеру в зимний период	4,32
	по замеру в летний период	4,32
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт*ч:	
	в зимний период	4,32
	в летний период	4,32
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	0,180
	в летний период	0,180
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	-
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	-
	в летний период	-
12.	Наличие средств дистанционного управления	нет

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

РАЗДЕЛ II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную)	Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	ЗТП-К-5-148 2*160	ВЛ-Стп-5 1-23; ВЛ-К-5 129	180	Оборудование связи, климатическое оборудование, охранное освещение, приточно-вытяжная вентиляция аккумуляторной, приточно-вытяжная вентиляция дизельной, охранная сигнализация.	180	-	-	-	-	-	-

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: питающие линии ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Степнянская» / ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Кушевская».
2. Питающие линии № - могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № - могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает 48 кВт из 1 точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено 1; запрещено -.
6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 180 кВт.
7. Категорийность по надежности электроснабжения I.
8. Наличие отдельной питающей линии для электроприемников аварийной брони, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению (да/нет) нет.
9. Наличие собственных автономных резервных источников питания (да/нет) да: 1 шт. суммарной мощностью 48 кВт.
10. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – Акт) должен быть изменен в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, а также в случае:
- заключения нового договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии);
 - выявления несоответствия информации (параметров, значений и т.д.), указанной в Акте, актуальной документально подтвержденной информации;
 - выявления несоответствий параметров токоприемников и энергопринимающих устройств, включенных в технологическую и (или) аварийную броню.

Замечания сетевой организации

Представитель потребителя

Начальник энергетического участка
ТЦТЭТ Краснодарского филиала
ПАО «Ростелеком» МРФ «Юг»

Копиев С.А.

Представитель сетевой организации

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель потребителя электрической энергии

ПАО «Ростелеком» Краснодарский филиал МРФ «Юг»

Главный энергетик

/ Петренко А.В. /

М.П.

« ____ » 20 21 г.



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель сетевой организации

М.П.

« ____ » 20 ____ г.

АКТ

согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) от « ____ » 20 21 г.

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.	Наименование и местонахождение организации	ПАО «Ростелеком», Российская Федерация, 191167, г. Санкт-Петербург, вн. Тер. Г. Муниципальный округ Смольнинское, Синопская набережная, д. 14, литера А.
2.	Технологическая броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, наименование питающих их линий электропередачи	-
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	-
3.	Аварийная броня:	
	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, наименование питающих их линий электропередачи	РУ 0,4 кВ «Энергопринимающие устройства техздания ОУП-2» ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, д. 150/1 от ЗТП-К-5-148 2*160
	Адрес места расположения соответствующих энергопринимающих устройств	Краснодарский край, ст-ца. Кушевская, ул. Дзержинского, 150/1.
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии (договора энергоснабжения)	1160025 от 30.12.2011 г.
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	Поляков Сергей Сергеевич, (861)251-01-01
	технического руководителя (главного инженера) организации	Васильев Александр Борисович, +7(912)-602-1828
	ответственного за электрохозяйство	Петренко Алексей Валерьевич, +79094320660
	дежурного работника	Терешин Эдуард Владимирович, 89884605044
	дежурного по подстанции	Медведев Вадим Евгеньевич, 89884604613

6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	1, 24ч.
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	0,180
	по замеру в летний период	0,180
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт*ч:	
	по замеру в зимний период	4,32
	по замеру в летний период	4,32
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт*ч:	
	в зимний период	4,32
	в летний период	4,32
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	0,180
	в летний период	0,180
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	-
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	-
	в летний период	-
12.	Наличие средств дистанционного управления	нет

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

РАЗДЕЛ II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)	Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	ЗТП-К-5-148 2*160	ВЛ-Стп-5 1-23; ВЛ-К-5 129	180	Оборудование связи, климатическое оборудование, охранное освещение, приточно-вытяжная вентиляция аккумуляторной, приточно-вытяжная вентиляция дизельной, охранная сигнализация.	180	-	-	-	-	-	-

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: питающие линии ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Степнянская» / ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Кущевская».
2. Питающие линии № - могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № - могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает 48 кВт из 1 точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено 1; запрещено -.
6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 180 кВт.
7. Категорийность по надежности электроснабжения I.
8. Наличие отдельной питающей линии для электроприемников аварийной брони, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению (да/нет) нет.
9. Наличие собственных автономных резервных источников питания (да/нет) да; 1 шт. суммарной мощностью 48 кВт.
10. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – Акт) должен быть изменен в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, а также в случае:
- заключения нового договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии);
 - выявления несоответствия информации (параметров, значений и т.д.), указанной в Акте, актуальной документально подтвержденной информации;
 - выявления несоответствий параметров токоприемников и энергопринимающих устройств, включенных в технологическую и (или) аварийную броню.

Замечания сетевой организации

Представитель потребителя

Начальник энергетического участка
ТЦТЭТ Краснодарского филиала
ПАО «Ростелеком» МРФ «Юг»


Кочнев С.А.

Представитель сетевой организации
