

**Филиал «Северо-Западный»  
АО «Оборонэнерго»**

191187, г. Санкт-Петербург,  
Литейный проспект, д. 1, лит. А

E-mail: [info@sz.oen.su](mailto:info@sz.oen.su)  
<http://www.oboronenergo.su>

**АКТ  
об осуществлении технологического присоединения**

№ 6768 от «12» 08 2022 г.

Настоящий акт составлен филиалом «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора по транспорту электроэнергетики **Махова Юрия Васильевича**, действующего на основании доверенности № 9/П от 21 сентября 2021 г, с одной стороны, и

**Индивидуальным предпринимателем Бураковым Аркадием Вячеславовичем** и **Индивидуальным предпринимателем Маловой Еленой Владимировной**, именуемыми в дальнейшем «Заявителем», с другой стороны, в дальнейшем именуемыми **Сторонами**. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

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 28.04.2022 г. № 106/ЗТП/СЗФ-2022 ДС №1 от 28.06.2022 г. в полном объеме на сумму 243 060,00 руб. (двести сорок три тысячи шестьдесят рублей 00 копеек), включая НДС 20 % – 40 510,00 руб. (сорок тысяч пятьсот десять рублей 00 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Санкт-Петербург, г. Кронштадт, ул. Петровская, д. 5, лит. И, пом. 2-Н, 3-Н.

Акт о выполнении технических условий от 21.07.2022 № 106/ТП-2022.

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность (всего) – 300,00 кВт, в том числе:  
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 200,00 кВт;  
ранее присоединенная максимальная мощность 100,00 кВт;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов      кВА.
- Категория надежности электроснабжения: III – 300 кВт;

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п Точка присоединения	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
№ 1 КК-306 от ТП-12	ПС-МАЯК, ф.-М-36 → ТП-12 → РУ-0,4 кВ ТП-12 → КК-306 → КЛ-0,4 кВ до ВРУ-1-0,4 кВ Заявителя.	Контактные соединения наконечников отходящей КЛ-0,4кВ от КК-306 к ВРУ-1-0,4 кВ.	0,4	100	–	0,35
№ 2 РУ-0,4 кВ ТП-17	ПС-МАЯК, ф.-М-38 → ТП-17 → РУ-0,4 кВ ТП-17 → КЛ-0,4 кВ до ВРУ-2-0,4 кВ Заявителя.	Контактные соединения наконечников отходящей КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-17 к ВРУ-2-0,4 кВ.	0,4	200	–	0,35



9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организации не имеет.

### Подписи сторон

Должностное лицо  
сетевой организации

Заявитель (уполномоченный  
представитель заявителя)

Заместитель директора по транспорту  
электроэнергии

Филиала «Северо-Западный»

АО «Оборонэнерго»

(Должность)

/ Махов Ю.В.

Подпись (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель

(должность)

/ Малова Е. В.

/ Бураков А. В.

Подпись (Ф.И.О.)

# ОБОРОНЭНЕРГО

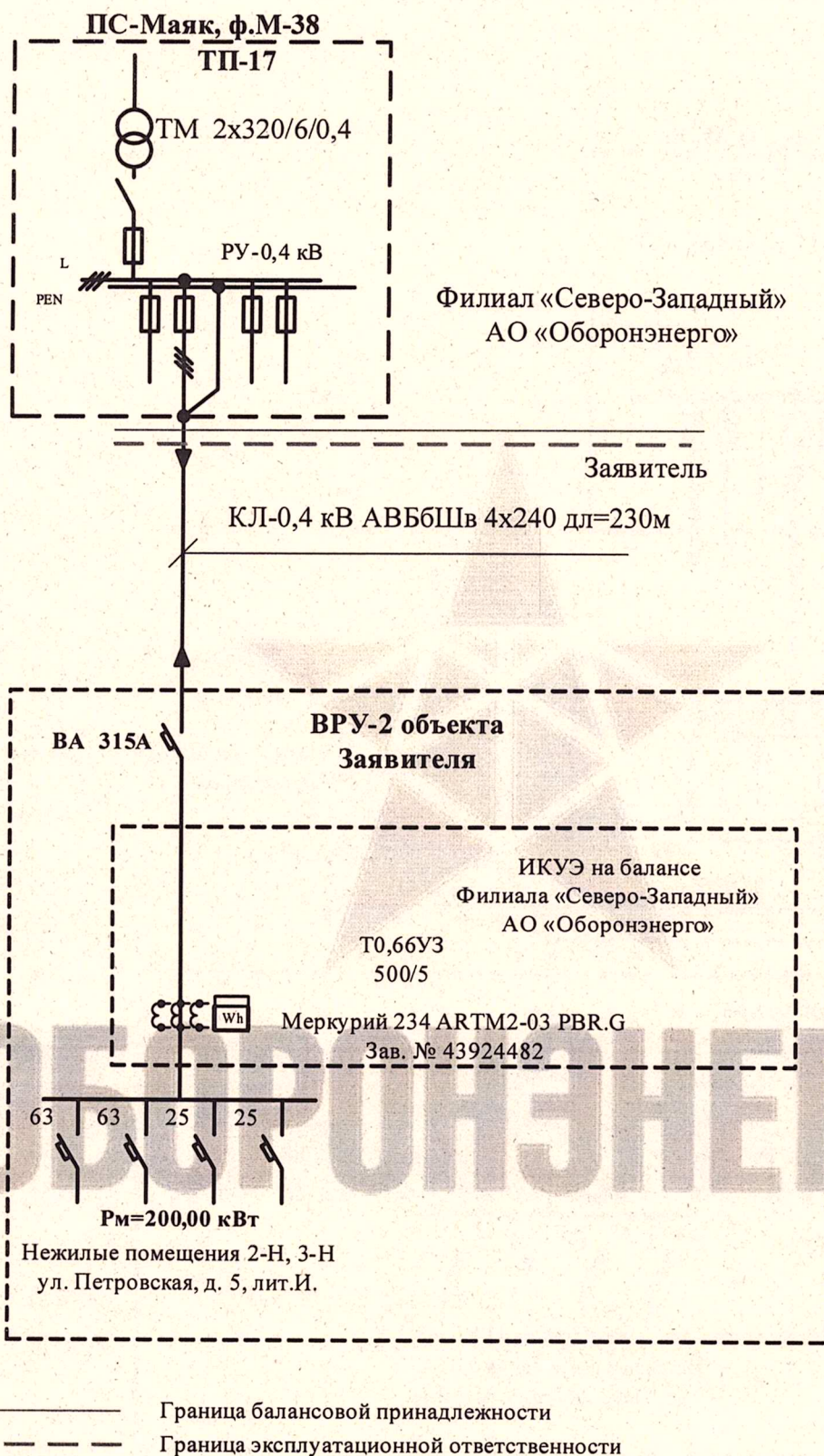
Исп. Волокитин Е.А.

☎ 8 (812) 318-40-03 \* 5303

Исп. Николаева М.В.

☎ 8 (812) 318-40-03 \* 4248





### Прочее:

▪ Ответственность за состояние контактных соединений на границе эксплуатационной ответственности сторон между Сетевой организацией и Потребителем несет Сетевая организация.

▪ Телефон оперативной службы Сетевой организации: 8-812-311-46-66.

▪ Телефон для связи с Потребителем: 8-911-968-68-00.



### Расчет потерь в кабельной линии

#### Исходные данные:

Заявитель: ИП Малова Е.В., ИП Бураков А.В.  
 Источник питания: ПС-МАЯК ф. М-36, ТП-12; КК-306  
 Расчетная мощность на: КЛ-0,4 кВ (АВВГ 4х95, L= 35 м)  
 $P = 100$  - заявленная мощность, кВт  
 $U_n = 0,4$  - номинальное напряжение линии, кВ  
 $L = 0,035$  - длина линии, км  
 $q = 95$  - сечение проводника, мм<sup>2</sup>  
 $\cos\varphi = 0,94$  - коэффициент мощности  
 $T_n = 240$  - число часов в расчетном периоде, ч  
 $K_\phi = 1,25$  - коэффициент формы графика нагрузки  
 $p_{20} = 0,0295$  - удельное сопротивление жилы при 20 °С, Ом·мм/м

Электроэнергия, потребленная за расчетный период:

$$\mathcal{E}_a = P \cdot T_n = 24000 \text{ кВт}\cdot\text{ч}$$

Нагрузочные потери электроэнергии в линии за расчетный период:

$$\Delta\mathcal{E}_{a,л1} = \frac{\mathcal{E}_a^2 \cdot K_\phi^2 \cdot 1,1 \cdot p_{20} \cdot L}{U_n^2 \cdot \cos^2\varphi \cdot T_n \cdot q} = 317,11 \text{ кВт}\cdot\text{ч}$$

Потери в КЛ-0,4 кВ (АВВГ 4х95, L= 35 м) составляют 317,11 кВт·ч.

Относительные потери в линии:

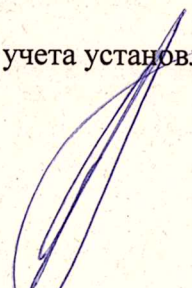
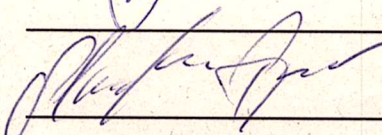
$$\Delta\mathcal{E}_{a,л\%} = \frac{\Delta\mathcal{E}_{a,л}}{\mathcal{E}_a} \cdot 100\% = 1,32 \%$$

Относительные потери в КЛ-0,4 кВ (АВВГ 4х95, L= 35 м) составляют 1,32 % от потребления.

Примечание: Потери электроэнергии начислены, т.к. приборы учета установлены за границей балансовой принадлежности и ответственности сторон.

Сетевая организация

Заявитель

  
 Махов Ю.В.  
  
 Малова Е.В., Бураков А.В.