

УВЕДОМЛЕНИЕ
об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения
к электрическим сетям

№ ОЭК/005/22-Ф

«08» ноября 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Областная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора **Амирова Руслана Каюмовича**, действующего на основании Устава.

1. Сетевая организация оказала **Рысинскому Вадиму Владимировичу** услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от **26.08.2022 г. №ОЭК/005/22-Ф** в полном объеме на сумму **9 000 рублей 00 копеек (Девять тысяч рублей 00 копеек)**, в том числе **НДС 20%—1 500 рублей 00 копеек (Одна тысяча пятьсот рублей 00 копеек)** (Дополнительное соглашение № 1 от 31.08.2022 г. к договору №ОЭК/005/22-Ф от 26.08.2022 г.)

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от **26.08.2022 г. №ОЭК/005/22-Ф**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) находятся по адресу: **Московская обл., Наро-Фоминский р-н, с/пос. Волченковское, д. Порядино, СНТ "Дубки", уч-к 510 (кадастровый номер з.у. 50:26:0090604:499).**

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям --- № ----.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 15 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 9 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 6 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов ----- кВА.

Категория надежности электроснабжения:

3 (третья)-15 кВт;

2. Перечень точек 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	ПС-589 «Субботино» Ф-8, КТП-3755	Низковольтные выводы силового трансформатора КТП-3755 СНТ «Дубки»	0,4	400	400	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
	ПС-589 «Субботино» Ф-8, КТП-3755	Точка присоединения ответвления от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП-3755 СНТ «Дубки»	0,4	15	x	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сетевой организации и заявителя:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности
1. Граница между ООО «ОЭК» и СНТ «Дубки» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-3755 2. Граница между Заявителем и СНТ «Дубки» - места подключения ответвления от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП-3755 СНТ «Дубки»	1. Граница между ООО «ОЭК» и СНТ «Дубки» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-3755 2. Граница между Заявителем и СНТ «Дубки» - места подключения ответвления от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП-3755 СНТ «Дубки»

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

ВЛ-10кВ, РУ-10кВ КТП-3755 и силовой трансформатор 400кВА

(наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации)

У сетевой организации и заявителя 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
ВЛ-10кВ, РУ-10кВ КТП-3755 и силовой трансформатор 400кВА	Ответвление от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Дубки», ВРУ-0,4кВ Заявителя и подключенная нагрузка

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

Автоматический выключатель $I_{ном}=25A$

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: нет

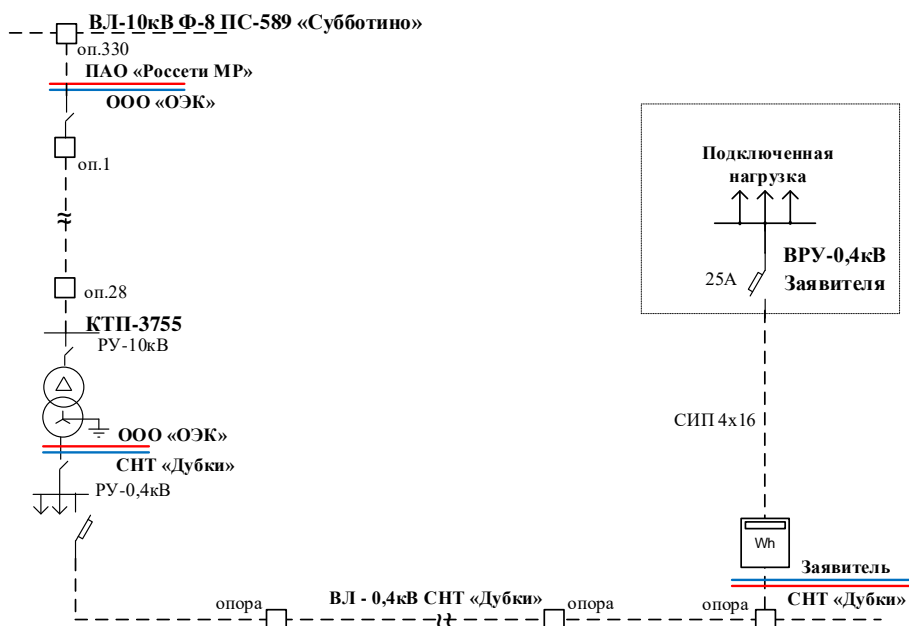
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

XXX

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности указаны в приведенной



Прочее: РУ-0,4кВ КТП-3755, ВЛ-0,4 кВ от КТП-3755 по территории СНТ «Дубки» на балансе и в эксплуатации СНТ «Дубки».

9. Сетевая организация подтверждает, что обеспеченная сетевой организацией возможность присоединения к электрическим сетям соответствует правилам и нормам.



**ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Генеральной директор
ООО «Областная Электросетевая Компания»
Р.К. Амиров
08.11.2022 г.