



АКТ О ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

№ АВ/24-014

от « 19 » 04 « 2024 » г.

Акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (АО «ОЭК»), именуемое в дальнейшем **Сетевая организация**, в лице Начальника службы эксплуатации электрических сетей Чайки Александра Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.01.2024 № 001/1, с одной стороны, и

Садоводческое некоммерческое товарищество «Осинка» (СНТ «Осинка»), в лице Председателя правления Полищук Надежды Александровны, действующей на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Заявитель**, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от 25.04.2013 № б/н (Приложение № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 25.04.2013 № 061–0102–13/ТП) в редакции ДС №1 от 10.07.2020, ДС №2 от 10.07.2022.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение полного перечня мероприятий, предусмотренных техническими условиями от 25.04.2013 № б/н (Приложение № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 25.04.2013 № 061–0102–13/ТП) в редакции ДС №1 от 10.07.2020, ДС №2 от 10.07.2022.

3. Максимальная мощность 661,0 кВт, в том числе:
(всего)

присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности): 447,0 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 214,0 кВт.

Категория надежности электроснабжения: I (Первая) – кВт;
II (Вторая) – кВт;
III (Третья) 661,0 кВт.

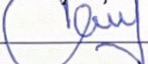
Перечень точек присоединения:


№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт) *
Участки СНТ «Осинка»:				
1.	ПС 110 кВ Дюны (ПС 127) ф. 127–203, ТП-502, ТП-610, РУ-0,4 кВ в ТП-610	нижние контакты защитных аппаратов в РУ-0,4 кВ ТП-610 отходящих кабельных линий 0,4 кВ в сторону электроустановок Заявителя	0,4	330,05
2.	ПС 110 кВ Дюны (ПС 127) ф. 127–203, ТП-502, ТП-5531, РУ-0,4 кВ в ТП-5531	нижние контакты защитных аппаратов в РУ-0,4 кВ ТП-5531 отходящих кабельных линий 0,4 кВ в сторону электроустановок Заявителя	0,4	330,05

*- указанное распределение величины максимальной мощности является условным и зависит от режима работы сети.

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

-Проектная документация «Проект электроснабжения садоводческого некоммерческого товарищества «Осинка» ииифр 011/3-ИОС1, выполненная ООО «Стройпроект»;

 /А. В. Чайка/

 /Н. А. Полищук/



ОЭК Объединенная
Энергетическая
Компания



- Проектная документация «Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-10/0,4/400 кВА для электроснабжения СНТ «Осинка» шифр РЭП-007-0102-20/П.ЭС, выполненная ОАО «Росэнергопроект»;

- технические отчеты на проведение испытания электроустановок;
- договор на обслуживание энергопринимающих устройств не представлен.

5. Проведен осмотр электроустановок Сетевой организации:

Участки СНТ «Осинка», расположенные по адресу: 188650, Ленинградская область, Всеволожский район, массив «Белоостров»

сетевой организацией в лице:

- инженера-электрика службы эксплуатации электрических сетей Назаренко О. С.;

- мастера службы эксплуатации электрических сетей Балакирева А. Н.;

построенных в рамках выполнения технических условий от 25.04.2013 № б/н (Приложение № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 25.04. 2013 № 061-0102-13/ТП) в редакции ДС №1 от 10.07.2020, ДС №2 от 10.07.2022.

В ходе проведения осмотра установлены: перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:

КТПН-10/0,4 кВ с трансформатором 1x400 кВА взамен ТП-610 с трансформатором 1x250 кВА; КТПН- 10/0,4 кВ (ТП-5531) с трансформатором 400 кВА; новая ВЛЗ-10 кВ выполненная проводом СИП-3 1x50 мм², L =1374 м.

В РУ-0,4 кВ ТП-610 (КТПН-10/0,4):

- автоматический выключатель 0,4 кВ ВА57-39, 630 А;

- трансформаторы тока Т-0,66 УЗ, 600/5;

- счетчик Меркурий 234 ART-03Р 5(10)А;

В РУ-0,4 кВ ТП-5531(КТПН-10/0,4):

- автоматический выключатель 0,4 кВ ВА57-39, 630 А;

- трансформаторы тока Т-0,66 УЗ, 600/5;

- счетчик Энергомера СЕ 303 5(10)А

(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)

6. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: в РУ-0,4 кВ ТП-610 рубильник РЕ19-41 1000 А и вводной автоматический выключатель ВА57-39 630А; в РУ-0,4 кВ ТП-5531 рубильник РЕ19-39 630 А, вводной автоматический выключатель ВА57-39 630А

(виды релейной защиты и автоматики и др.)

Автономный резервный источник питания: отсутствуют

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

7. Прочие сведения: отсутствуют

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

8. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями от 25.04.2013 № б/н (Приложение № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 25.04. 2013 № 061-0102-13/ТП) в редакции ДС №1 от 10.07.2020, ДС №2 от 10.07.2022 выполнены в полном объеме.

Мероприятия со стороны Заявителя выполнены 20.12.2021.

Настоящий Акт оформлен и подписан в двух экземплярах, из которых один экземпляр находится у Сетевой организации и один экземпляр у Заявителя.

Подписи Сторон:
От Сетевой организации

Начальник службы эксплуатации
электрических сетей АО «ОЭК»

А.В. Чайка/

М.П.
С.А. Голикова
(812) 777-03-05 (доб. 244)

От Заявителя:

Председатель правления
СНТ «Осинка»

Н.А. Полищук/

М.П.