

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№АТП-53-СРЭС-555-196/53

от «14» 10 2024

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»,
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Новосибирские городские электрические сети» Кругова Юрия Александровича,

(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 125/24 от 09.04.2024,

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная Распределительно-Сетевая Компания-Сибирь» (далее ООО «НРСК-Сибирь»), ОГРН: 1165476101911,

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (ой) в дальнейшем «Заявитель», в лице представителя по доверенности Ворника Олега Вильевича,

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании доверенности №34 от 25.09.2024года

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от - № - .

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон: ЛЭП-10 кВ, РП ДСКВ, ТП-33, КТПН-2, КТПН-40, КТПН-41, КТП-3, КТП-4, КТП-5, БКТП-30035, КЛ-0,4кВ, расположенные по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Калининский район, ул. Тайгинская, 13.

Акт о выполнении технических условий от - № -.

Дата фактического присоединения: -, акт об осуществлении технологического присоединения от - № - .

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 3663,44 кВт, в том числе:максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) - кВт;ранее присоединенная максимальная мощность - кВт;совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 13290кВА.Категория надежности электроснабжения: в точках присоединения №№1,2 (3663,44 кВт) – II

Заявитель

Сетевая организация

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
Точка №1	ПС 110кВ Солнечная яч.11, фид.10-461	яч.11 фид.10-461	10	1814,44	13290	0,4
Точка №2	ПС 110кВ Солнечная яч.35, фид.10-485	яч.35 фид.10-485		1849		
В том числе опосредованно присоединенные:						
-	-	-	-	-	-	-

* распределение максимальной мощности по точкам присоединения указано исходя из нормального режима

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
между «Сетевой организацией» и «Заявителем»	
Точка №1, №2 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в яч.11 (фид.10-461), яч.35 (ф.10-485) ПС 110кВ Солнечная отходящих в сторону объекта Заявителя	Точка №1, №2 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в яч.11 (фид.10-461), яч.35 (ф.10-485) ПС 110кВ Солнечная отходящих в сторону объекта Заявителя
между «Иным владельцем» и «Заявителем»	
- в РУ-10кВ РП ДСКВ яч.1 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ, отходящей к РУ-10кВ ТП-20 - в РУ-10кВ ТП-33 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ	- в РУ-10кВ РП ДСКВ яч.1 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ, отходящей к РУ-10кВ ТП-20 - в РУ-10кВ ТП-33 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ

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

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
ПС 110кВ Солнечная яч.11 фид.10-461, яч.35 фид.10-485	РП ДСКВ, ТП-33, КТПН-2, КТПН-40, КТПН-41, КТП-3, КТП-4, КТП-5, БКТП-30035
-	ЛЭП-10кВ: От точки №1 ААБ2л-10-3х240 (L=1900 м) От точки №2 ААБ2л-10-3х240 (L=1900 м) От яч.2 РП ДСКВ до яч.8 ТП-33 ААБ2л-10х95 (L=860 м) От яч.8 РП ДСКВ до яч.2 ТП-33 АСБ-10х95 (L=860 м) От яч.6 РП ДСКВ до КТП-5 АСБ-10х95 (L=80 м) От яч.11 РП ДСКВ до КТП-4 АСБ-10х95 (L=50 м) От яч.9 РП ДСКВ до КТП-3 АСБ-10х95 (L=170 м) От яч.14 РП ДСКВ до БКТП-30035 ААБ2л-10х150 (L=750м) От яч.15 РП ДСКВ до БКТП-30035 ААБ2л-10х150 (L=750м) От КТП-4 до КТПН-40 АСБ-10х70 (L=80 м) От КТП-40 до КТПН-41 АСБ-10х95 (L=10 м) От КТП-41 до КТПН-2 АСБ-10х70 (L=130 м) КЛ-0,4кВ: 3 АПвБШвнг-1-(4х240), (L=287м) 3 АПвБШвнг-1-(4х240), (L=309м), 3 АПвБШвнг-1-(4х240), (L=303м)

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
ПС 110кВ Солнечная яч.11 фид.10-461, яч.35 фид.10-485	РП ДСКВ, ТП-33, КТПН-2, КТПН-40, КТПН-41, КТП-3, КТП-4, КТП-5, БКТП-30035

Заявитель

Сетевая организация

ЛЭП-10кВ:

От точки №1 ААБ2л-10-3х240 (L=1900 м)
 От точки №2 ААБ2л-10-3х240 (L=1900 м)
 От яч.2 РП ДСКВ до яч.8 ТП-33 ААБ2л-10х95 (L=860 м)
 От яч.8 РП ДСКВ до яч.2 ТП-33 АСБ-10х95 (L=860 м)
 От яч.6 РП ДСКВ до КТП-5 АСБ-10х95 (L=80 м)
 От яч.11 РП ДСКВ до КТП-4 АСБ-10х95 (L=50 м)
 От яч.9 РП ДСКВ до КТП-3 АСБ-10х95 (L=170 м)
 От яч.14 РП ДСКВ до БКТП-30035 ААБ2л-10х150 (L=750м)
 От яч.15 РП ДСКВ до БКТП-30035 ААБ2л-10х150 (L=750м)
 От КТП-4 до КТПН-40 АСБ-10х70 (L=80 м)
 От КТП-40 до КТПН-41 АСБ-10х95 (L=10 м)
 От КТП-41 до КТПН-2 АСБ-10х70 (L=130 м)
 КЛ-0,4кВ: 3 АПвБШвнг-1-(4х240), (L=287м)
 3 АПвБШвнг-1-(4х240), (L=309м), 3 АПвБШвнг-1-(4х240), (L=303м)

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

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

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: —

(место установки, тип, мощность и др.)

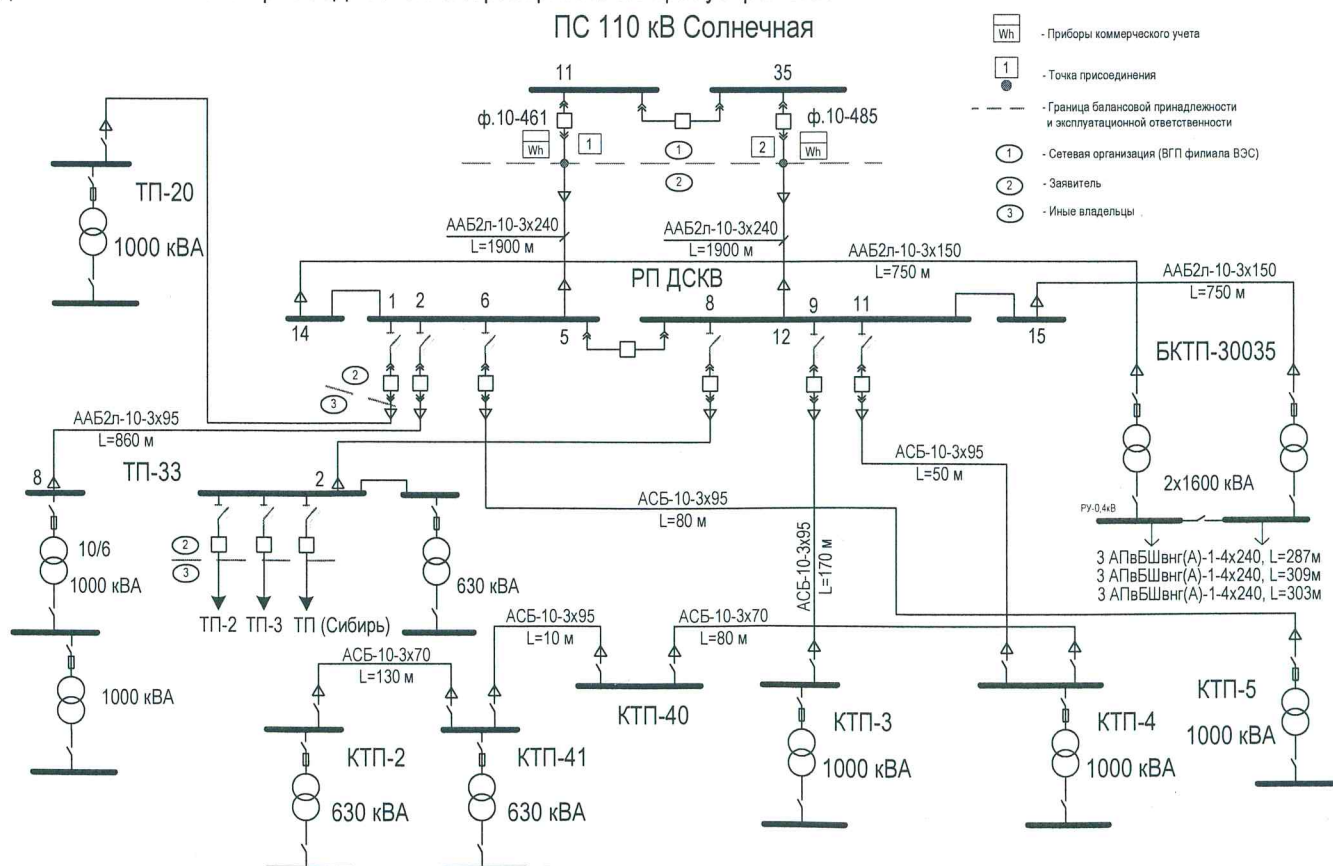
7. Прочие сведения:

Расчет потерь электрической энергии: —.

Срок окончания временного присоединения: —.

(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, объекты микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон с Заявителем несёт Сетевая организация. В технической

Заявитель _____

Сетевая организация _____

эксплуатации Заявителя находятся электрические сети и энергетическое оборудование от границы
эксплуатационной ответственности сторон.

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

Подписи сторон:

Заявитель:

ООО «НРСК-Сибирь»

представитель по доверенности



Ворник О.В. /

ф.и.о.

МП (подпись)

по доверенности № 34 от 25.09.2024

Сетевая организация:

АО «РЭС»

заместитель директора по реализации услуг и
транспорту электрической энергии филиала
«Новосибирские городские электрические сети»



Кругов Ю.А. /

ф.и.о.

МП (подпись)

по доверенности № 125/24 от 09.04.2024