

№1256 от 07.10.2022г.

Генеральному директору
АО «РЭС»
В.Е. Герасимову

Уважаемый Владимир Ермагенович!

**Общество с ограниченной ответственностью «Национальная
Распределительно Сетевая Компания СИБИРЬ» (ООО «НРСК-СИБИРЬ»)
(ОГРН 1165476101911)**

Место нахождения Заявителя: 630017, г.Новосибирск, ул.Воинская, 110/1, офис 5

Фактический адрес Заявителя: 630091, г.Новосибирск, ул.Красный проспект, 71,
офис 15

Контактный телефон Заявителя: (383)214-19-62

При оформлении №АТП-53-ЛРЭС/УРП-4340/195911 от 07.07.2021г, была допущена ошибка при указании категории надежности электроснабжения. Прошу Вас, изменить категорию надежности электроснабжения потребителя с III на II и переоформить документ(ы) о технологическом присоединении №АТП-53-ЛРЭС/УРП-4340/195911 от 07.07.2021г. Потребитель подключенный от ТП-4129 относится ко II категории электроснабжения. Изменение схемы электроснабжения не требуется.

Местонахождение и наименование энергопринимающих устройств:

- 2КТПН-КК-2Р-400/10/0,4 У1, расположенная по адресу: г.Новосибирск, Кировский район, ул.Петухова (кадастровый номер земельного участка 54:35:051135:517);

Сеть КЛ-10кВ:

- КЛ-10кВ, от СМ от ТП-3581 яч.1 до 2КТП-4129 яч.6, марка кабеля ААБ2л 3х240, длина- 0,130 км;

- КЛ-10кВ, от СМ от ТП-3776 яч.6 до 2КТП-4129 яч.1, марка кабеля ААБ2л 3х240, длина- 0,130 км.

Ответ на данное письмо просьба продублировать на адрес электронной почты info@nrsk-sibir.ru.

Контактный телефон для связи: 214-19-62 (Кожин Александр Юрьевич).

Приложения:

1. АКТ об осуществлении технологического присоединения №АТП-53-ЛРЭС/УРП-4340/195911 от 07.07.2021г. – 4л.;
1. АКТ об осуществлении технологического присоединения №137281/5329195 от 17.12.2020г. – 4л.;
2. АКТ об осуществлении технологического присоединения №167107/5334135 от 21.12.2020г. – 4л.

Генеральный директор



А.Ю. Кожин



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г. Новосибирск, ул. С. Шамшиных, дом 80, приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@eseti.ru
Получатель АО «РЭС» р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 775050001, БИК 045004783

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№АТП-53-ЛРЭС/УРП-4340/195911

от « 04 » 04.2021г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»,
(полное наименование сетевой организации)
именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице заместителя главного инженера
филиала «Новосибирские городские электрические сети» Кожухова Сергея Геннадьевича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 109/20/2 от 21.02.2020г.
(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)

именуемые в дальнейшем Заявителем, в лице
генерального директора Болотина Василия Ивановича
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава с другой стороны,
(устава, доверенности, иных документов)

в дальнейшем именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 15.08.2017 № 53-17/137281 с учётом дополнения к техническим условиям от 20.11.2020 № 53-04-17/184209; от 16.08.2019 №53-04-17/167107.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон 2КТПН-4129, КЛ-10 кВ, по адресу: г. Новосибирск, Кировский район, ул. Петухова (кадастровый номер участка: 54:35:051135:517).

Акт о выполнении технических условий от 16.12.2020 № 4-2-Л/186080, от 18.12.2020 № 4-2-Л/186303;

Дата фактического присоединения от 17.12.2020г, 21.12.2020г.;

акт об осуществлении технологического присоединения от 17.12.2020г № 137281/5329195; от 121.12.2020г № 167107/5334136.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 5141,42 кВт, в том числе:

5007,41-транзит в АО «РЭС»;

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

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 6120 кВА.

Заявитель: _____

Сетевая организация: _____

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения 1(5141,42кВт) – III, в точке присоединения 2 (5007,41 кВт) – III.

2. Перечень точек 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)
1	ПС 110кВ Сварная ф.10-294, яч.28; ПП-797, яч.3; КЛ-10кВ Объекты иного владельца: ТП-3776 яч.6, КЛ-10 кВ	на соединительной муфте СМ-1 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1.	10	5141,42, в т.ч. транзит в сеть АО «РЭС» в точке №2	6120	0,4
2	ПС 110кВ Сварная ф.10-294, яч.28; ПП-797, яч.3; КЛ-10кВ Объекты иного владельца: ТП-3776 яч.6; 2КТПН-4129 яч.6, КЛ-10 кВ	на соединительной муфте СМ-2 КЛ-10кВ от 2КТПН-4129 яч.6, к ТП-3581 яч.1.	10	5007,41 - транзит в сеть АО «РЭС»	5320	0,4
в том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

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

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
между Сетевой организацией и Заявителем:	
точка № 1: на соединительной муфте СМ-1 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1.	точка № 1: на соединительной муфте СМ-1 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1.
точка № 2: на соединительной муфте СМ-2 КЛ-10кВ от 2КТПН-4129 яч.6к ТП-3581 яч.1.	точка № 2: на соединительной муфте СМ-2 КЛ-10кВ от 2КТПН-4129 яч.6к ТП-3581 яч.1.
между Сетевой и Иным владельцем:	
на соединительной муфте СМ-3 КЛ-10кВ от ПП-797, яч.3 к ТП-3776 яч. 2; на соединительной муфте СМ-4 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1; на соединительной муфте СМ-5 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.1 к 2КТПН-4129 яч.6; на соединительной муфте СМ-6 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.3 до соединительной муфты СМ-7 КЛ-10кВ к 2КТПН-4045.яч. 1; на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в яч.2 КТПН-4045	на соединительной муфте СМ-3 КЛ-10кВ от ПП-797, яч.3 к ТП-3776 яч. 2; на соединительной муфте СМ-4 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1; на соединительной муфте СМ-5 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.1 к 2КТПН-4129 яч.6; на соединительной муфте СМ-6 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.3 до соединительной муфты СМ-7 КЛ-10кВ к 2КТПН-4045.яч. 1; на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в яч.2 КТПН-4045
между Заявителем и Иным владельцем:	
на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ 2КТПН-4129	на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ 2КТПН-4129

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 110кВ Сварная ф.10-294, яч.28; ПП-797, яч.3; ТП-674 яч. 1; участки КЛ-10кВ: ААБ2л 3*240 L=1553м, ААБ2л 3*120 L=13м, ААБ2л 3*120 L=12м, ААБ2л 3*240 L=216м, ААБ2л 3*240 L=63м, ААБ2л 3*240 L=157,3м, ААБ2л 3*240 L=3404,7м, ААБ2л 3*240 L=1110м ААБ2л 3*240 L=22м., ААБ2л 3*240 L=125м	2КТПН-4129, участок КЛ-10кВ: 2ААБ2л 3*240 L=по 130м от точек присоединения №1,2
---	---

Заявитель:

Сетевая организация:

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 Сварная ф.10-294, яч.28; ПП-797, яч.3; ТП-674 яч. 1; участки КЛ-10кВ: ААБ2л 3*240 L=1553м, ААБ2л 3*120 L=13м, ААБ2л 3*120 L=12м, ААБ2л 3*240 L=216м, ААБ2л 3*240 L=63м, ААБ2л 3*240 L=157,3м, ААБ2л 3*240 L=3404,7м, ААБ2л 3*240 L=1110м ААБ2л 3*240 L=22м, ААБ2л 3*240 L=125м	2КТПН-4129, участок КЛ-10кВ: 2ААБ2л 3*240 L=no 130м от точек присоединения №1,2
---	---

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
РУ-0,4кВ 2КТПН ППН35 160А, ППН35 250А

(виды релейной защиты и автоматики и др.)

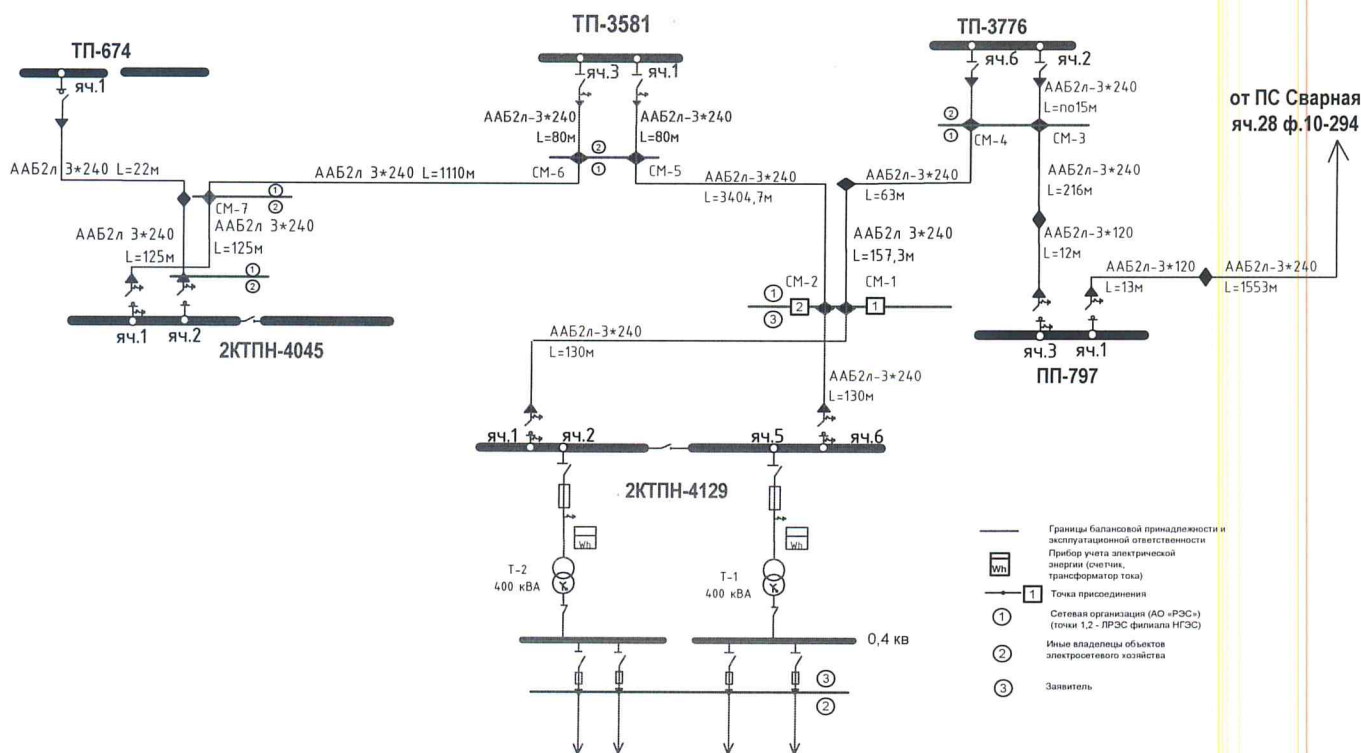
6. Автономный резервный источник питания:
PRG 6500 CLE 5кВт, установлен в котельной

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: ---

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



Место установки приборов учета: в 2КТПН-4129 яч. 2, яч. 5 РУ-10 кВ(в электроустановках Заявителя)

Прочее: Ответственность за соединительные муфты на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон в точках присоединения 1, 2 несёт Заявитель.

Заявитель: _____

Сетевая организация: _____

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

Подписи сторон: **Заявитель:**

ООО «НРСК-СИБИРЬ»

Генеральный директор



МП: (подпись) / Болотин В.И. /
ф.и.о.

контактный телефон: (383)214-19-62

Сетевая организация:

АО «РЭС»

Заместитель главного инженера филиала
«Новосибирские городские электрические сети»



МП: (подпись) / Кожухов С.Г. /

ф.и.о.

по доверенности № 109/20/2 от 21.02.2020



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г. Новосибирск, ул. С. Шамшиных, дом 80, приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@eseti.ru
Получатель АО «РЭС» расчет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»
с/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 775050001, БИК 045004783

А К Т
об осуществлении технологического присоединения

№137281/5329195

от « 17 » 12 2020 г.

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

именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя главного инженера
филиала «Новосибирские городские электрические сети» Кожухова Сергея Геннадьевича
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 109/20/2 от 21.02.2020г,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Индивидуальный предприниматель Голубев Виктор Алексеевич,
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. – физического лица)

именуемым(ой) в дальнейшем заявителем, в лице
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании
(устава, доверенности, иных документов)

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 30.10.2017
№137281/5329195, соглашению о замене стороны от 10.06.2019 №1СЗ (с условием об уступке
права требования) к указанному договору, 22.10.2019 №2, от 07.12.2020 №3 к указанному
договору в полном объеме на сумму 559 759 (пятьсот пятьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят
девять) руб. 20 коп., в том числе НДС 20 % - 93 293 (девяносто три тысячи двести девяносто три)
руб. 20 коп.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
условиям от 15.08.2017 №53-17/137281 с учетом дополнения к техническим условиям
от 20.11.2020 №53-04-17/184209.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон: гимнастического
физкультурно-оздоровительного комплекса, проектируемых ЛЭП-10 кВ по адресу:
г. Новосибирск, ул. Петухова (кадастровый номер земельного участка: 54:35:051135:517).

Акт о выполнении технических условий от « 16 » 12 2020 №4-2-Л/186080.

Дата фактического присоединения 17.12.2020

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 91 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной
мощности) 91 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети
трансформаторов 2*400 кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точках присоединения 1,2 (91 кВт) - II.

Заявитель

Сетевая организация

2. Перечень точек 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)
1	ПС 110кВ Сварная ф.10-294; РП-7; от вновь построенного участка ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, на участке принадлежащем АО «РЭС» (ТП-674 яч. 1 и соединительной муфтой с КЛ-10 кВ от ТП-3776 яч.6)	на соединительной муфте КЛ-10кВ ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, в сторону 2КТПН-4129 яч.6	10	91	400	0,4
2	ПС 110кВ Сварная ф.10-294; РП-7; от вновь построенного участка ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, на участке принадлежащем АО «РЭС» (от соединительной муфты с КЛ-10 кВ от ТП-3776 яч. 6 до ТП-674 яч. 1)	на соединительной муфте КЛ-10кВ ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, в сторону 2КТПН-4129 яч.1	10	91	400	0,4
в том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

*Одновременное использование мощности для энергопринимающих устройств II категории Заявителя по всем точкам присоединения не должно превышать максимальную мощность 91кВт

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
между Сетевой организацией и Заявителем:	
точки № 1,2: на соединительных муфтах КЛ-10кВ, на участке принадлежащем АО «РЭС» в сторону 2КТПН-4129 яч.1, яч.6 (от ЛЭП-10кВ ТП-674 яч.1 - ТП-3776 яч.6)	точки № 1,2: на соединительных муфтах КЛ-10кВ, на участке принадлежащем АО «РЭС» в сторону 2КТПН-4129 яч.1, яч.6 (от ЛЭП-10кВ ТП-674 яч.1 - ТП-3776 яч.6)

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
ТП-674 яч.1 РУ-10кВ участок ЛЭП-10кВ от ТП-674 яч.1, ТП-3581 яч.3: ААБ2л-3*240 L=22м, 1110м, 3247,4м, 157,3м участок ЛЭП-10кВ от ТП-3776 яч.6: ААБ2л-3*240 L=63м, 157,3м	участки ЛЭП-10кВ: ААБ2л-3*240 L=по130м от точек присоединения №1,2; 2КТПН-4129, КЛ-0,4кВ от КТПН-4129; ВРУ-0,4кВ

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
ТП-674 яч.1 РУ-10кВ участок ЛЭП-10кВ от ТП-674 яч.1, ТП-3581 яч.3: ААБ2л-3*240 L=22м, 1110м, 3247,4м, 157,3м участок ЛЭП-10кВ от ТП-3776 яч.6: ААБ2л-3*240 L=63м, 157,3м	участки ЛЭП-10кВ: ААБ2л-3*240 L=по130м от точек присоединения №1,2; 2КТПН-4129, КЛ-0,4кВ от КТПН-4129; ВРУ-0,4кВ

Заявитель

Сетевая организация

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте(ах) допуска прибора(ов) учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
ЗКТПН РУ-0,4 кВ ППН 35 250

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

Отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

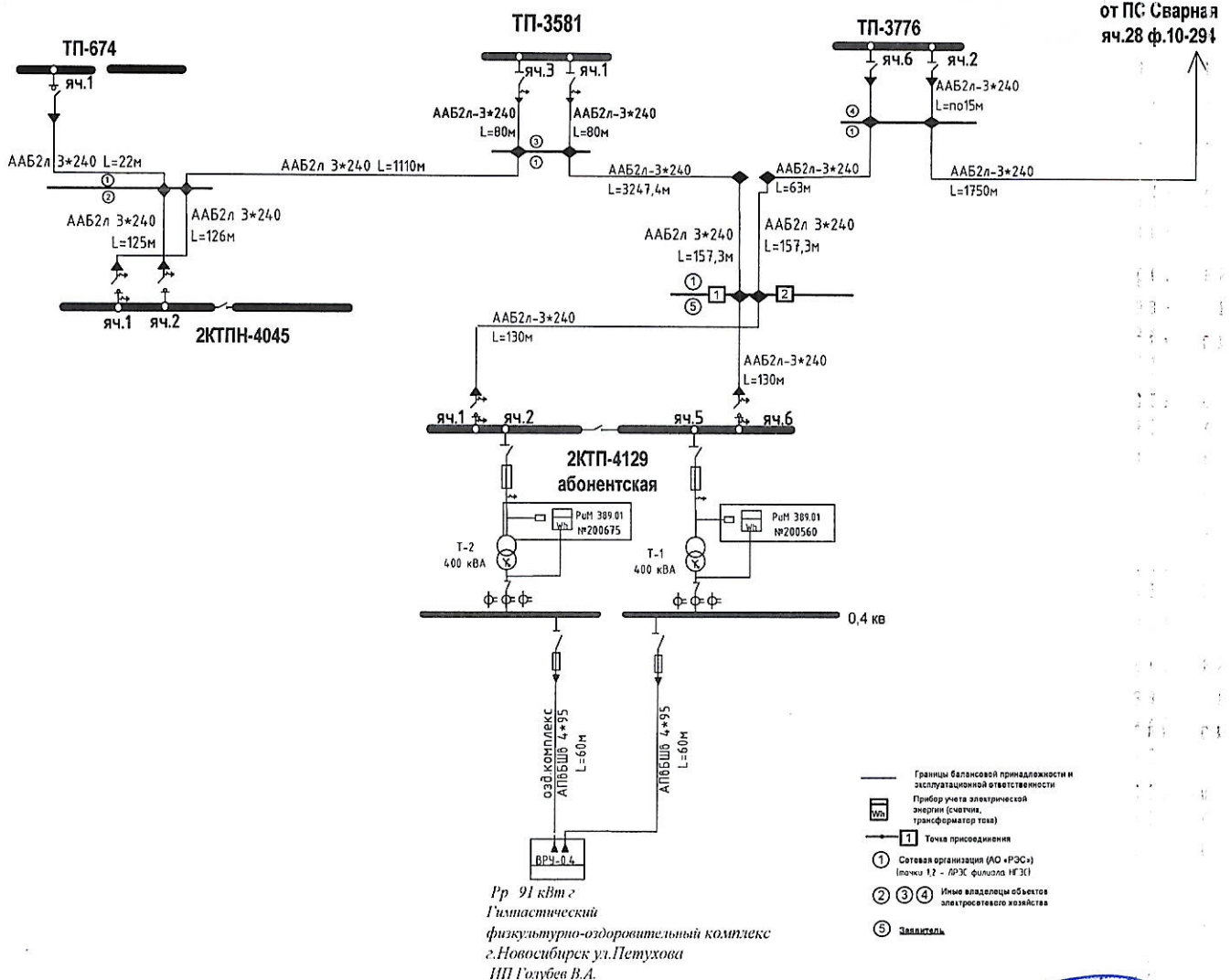
Расчет потерь электрической энергии в Приложении к настоящему Акту.

Показания приборов учета: ЗКТП-4129 (яч.2) $A + 0 \text{ кВт} \cdot \text{ч}$; ЗКТП-4129 (яч.5) $A + 0 \text{ кВт} \cdot \text{ч}$.

Срок окончания временного присоединения ----- $P + 0 \text{ кВт} \cdot \text{А} \cdot \text{р} \cdot \text{ч}$ $P + 0 \text{ кВт} \cdot \text{А} \cdot \text{р} \cdot \text{ч}$

(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 сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств. (ЛРЭС №6304)



Заявитель

Сетевая организация

Место установки приборов учета: в 2КТПН-4129 яч.2, яч.5 РУ-10 кВ (в электроустановках Заявителя)

Прочее: Ответственность за соединительные муфты на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон несёт Заявитель.

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 организацией не имеет.

Подписи сторон:

Заявитель:

Индивидуальный предприниматель

Голубев Виктор Алексеевич

Сетевая организация:

АО «РЭС»

Заместитель главного инженера
филиала «Новосибирские городские
электрические сети»

/С.Г. Кожухов/

МП

(подпись)

(ф.и.о.)

По доверенности № 109/20/2 от 21.02.2020



/В.А. Голубев/

(подпись)

(ф.и.о.)

Контакт. телефон: 8-913-714-34-10



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г. Новосибирск, ул. С. Шамшиных, дом 80, приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@eseti.ru
Получатель АО «РЭС» р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 775050001, БИК 045004783

А К Т
об осуществлении технологического присоединения

№167107/5334136

от « 21 » 12 20 20

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

именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора филиала «Новосибирские городские электрические сети» Ольховикова Евгения Андреевича
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 72/20 от 10.02.2020
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Индивидуальный предприниматель Голубев Виктор Алексеевич
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. – физического лица)

именуемым(ой) в дальнейшем заявителем, в лице ---
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании ---
(устава, доверенности, иных документов)

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 23.08.2019 №167107/5334136 в полном объеме на сумму 93493 (девяносто три тысячи четыреста девяносто три) руб. 20 коп., в том числе НДС 20 % - 15582 (пятнадцать тысяч пятьсот восемьдесят два) руб. 20 коп.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 16.08.2019 №53-04-17/167107.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон: котельная, входящая в состав гимнастического физкультурно-оздоровительного комплекса по адресу: г. Новосибирск, Кировский район, ул. Петухова (кадастровый номер земельного участка: 54:35:051135:517).

Акт о выполнении технических условий от « 18 » 12 2020 №4-2-Л/186303.

Дата фактического присоединения 21.12.2020

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 57,9 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 57,9 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2*400 кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точках присоединения 1,2 (57,9 кВт) - II.

Заявитель

Сетевая организация

2. Перечень точек 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)
1	ПС 110кВ Сварная ф.10-294; РП-7; от вновь построенного участка ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, на участке принадлежащем АО «РЭС» (ТП-674 яч. 1 и соединительной муфтой с КЛ-10 кВ от ТП-3776 яч.6)	на соединительной муфте КЛ-10кВ ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, в сторону 2КТПН-4129 яч.6	10	57,9	400	0,4
2	ПС 110кВ Сварная ф.10-294; РП-7; от вновь построенного участка ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, на участке принадлежащем АО «РЭС» (от соединительной муфты с КЛ-10 кВ от ТП-3776 яч. 6 до ТП-674 яч. 1)	на соединительной муфте КЛ-10кВ ЛЭП-10 кВ между ТП-3581 яч.1 и ТП-3776 яч.6, в сторону 2КТПН-4129 яч.1	10	57,9	400	0,4
в том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

*Одномоментное использование мощности для энергопринимающих устройств II категории Заявителя по всем точкам присоединения не должно превышать максимальную мощность 57,9кВт

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
между Сетевой организацией и Заявителем:	
точки № 1,2: на соединительных муфтах КЛ-10кВ, на участке принадлежащем АО «РЭС» в сторону 2КТПН-4129 яч.1, яч.6 (от ЛЭП-10кВ ТП-674 яч.1 - ТП-3776 яч.6)	точки № 1,2: на соединительных муфтах КЛ-10кВ, на участке принадлежащем АО «РЭС» в сторону 2КТПН-4129 яч.1, яч.6 (от ЛЭП-10кВ ТП-674 яч.1 - ТП-3776 яч.6)

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
ТП-674 яч.1 РУ-10кВ участок ЛЭП-10кВ от ТП-674 яч.1, ТП-3581 яч.3: ААБ2л-3*240 L=22м, 1110м, 3247,4м, 157,3м участок ЛЭП-10кВ от ТП-3776 яч.6: ААБ2л-3*240 L=63м, 157,3м	участки ЛЭП-10кВ: ААБ2л-3*240 L=по130м от точек присоединения №1,2; 2КТПН-4129, КЛ-0,4кВ от КТПН-4129; ВРУ-0,4кВ

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
ТП-674 яч.1 РУ-10кВ участок ЛЭП-10кВ от ТП-674 яч.1, ТП-3581 яч.3: ААБ2л-3*240 L=22м, 1110м, 3247,4м, 157,3м участок ЛЭП-10кВ от ТП-3776 яч.6: ААБ2л-3*240 L=63м, 157,3м	участки ЛЭП-10кВ: ААБ2л-3*240 L=по130м от точек присоединения №1,2; 2КТПН-4129, КЛ-0,4кВ от КТПН-4129; ВРУ-0,4кВ

Заявитель

Сетевая организация

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте(ах) допуска прибора(ов) учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

РУ-0,4 кВ 2КТПН ППН35 160А

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

PRG 6500 CLE 5 кВт уст.в котельной

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

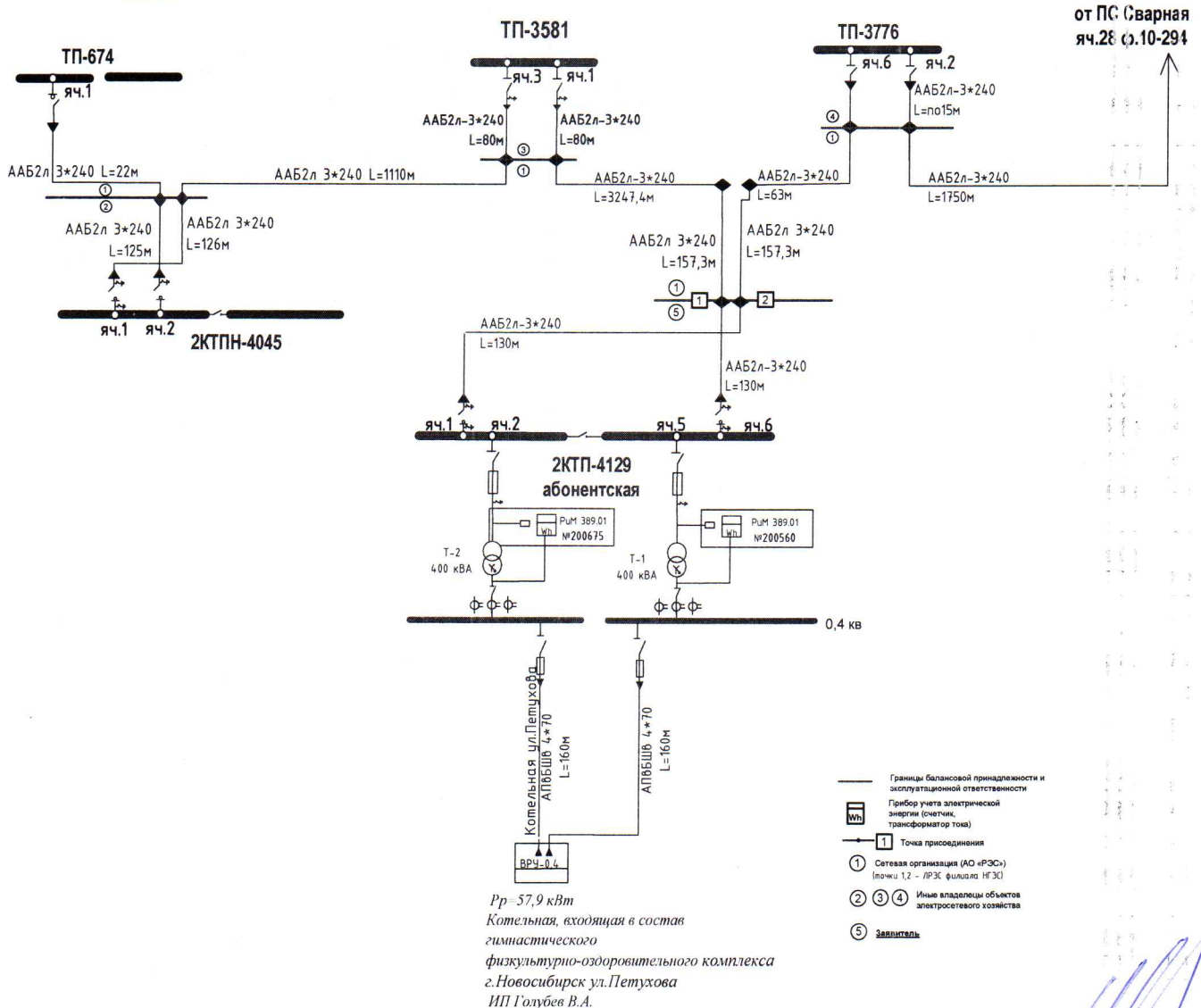
Расчет потерь электрической энергии в Приложении к настоящему Акту.

Показания приборов учета: 2КТП-4129 (яч.2) A + 0 кВт·ч; 2КТП-4129 (яч.5) A + 0 кВт·ч.

Срок окончания временного присоединения ----- P + 0 кВт·ч P + 0 кВт·ч

(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 сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств. (ЛРЭС №6305)



Заявитель

Сетевая организация

Место установки приборов учета: в 2КТПН-4129 яч.2, яч.5 РУ-10 кВ (в электроустановках Заявителя)

Прочее: Ответственность за соединительные муфты на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон несёт Заявитель.

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 организацией не имеет.

Подписи сторон:

Заявитель:

Индивидуальный предприниматель
Голубев Виктор Алексеевич


_____/В.А. Голубев/
мп (подпись) (ф.и.о.)
Конт. телефон: Кузьмин В.А. 8-913-714-3410

Сетевая организация:

АО «РЭС»

Директор филиала «Новосибирские
городские электрические сети»

_____/Е.А. Ольховиков/
мп (подпись) (ф.и.о.)
По доверенности № 72/20 от 10.02.2020

