

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 53 от « 20 » ноября 20 18 г.

Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»,
(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника Омской дистанции электроснабжения Скибы Дмитрия Юрьевича

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

действующего на основании доверенности №ТЭ-319/Д от 09.06.2018 г., с одной стороны,
(устава, доверенности, иных документов)

и общества с ограниченной ответственностью «Политрейд»,

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

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Зинина Сергея Ивановича,

(ф.и.о. лица - представителя заявителя)

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

и общества с ограниченной ответственностью «Гранат»,

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

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Иванова Ильи Николаевича,

(ф.и.о. лица - представителя заявителя)

действующего на основании доверенности от 03.08.2016г., (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 _____ г. № _____ в полном объеме на сумму – _____ (_____ рубля _____ копеек), в том числе НДС (18%) - _____ (_____ рублей _____ копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ г. № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

г.Омск, ул.Рельсовая, дом № 26,

Акт о выполнении технических условий № 22 от 23.11.2017 г..

Дата фактического присоединения 23.11.2017г., акт об осуществлении технологического присоединения от 23 ноября 2017 г. № 22.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 100 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) 100 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 160 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединяемых трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
Точка №1	ЛЭП-10 кВ Ф-238 между ТП-3554 и ТП-3960	Контакт подключения ЛЭП-10 кВ на Опоре №16 Ф-238	10	100	160	-----

в том числе опосредованно присоединенные

---	----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	------	-------	-------	-------	-------	-------

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1. Контактные присоединения отходящей ЛЭП-10 кВ проводом СИПЗ 3(1х35) на опоре №16 Ф-238 ЛЭП-10 кВ, на балансе Омской дистанции электроснабжения.	1. Контактные присоединения отходящей ЛЭП-10 кВ проводом СИПЗ 3(1х35) на опоре №16 Ф-238 ЛЭП-10 кВ, на обслуживании Омской дистанции электроснабжения 2. Контактные присоединения фидеров 0,4 кВ к СШ-0,4 кВ в КТПнс-34 на обслуживании ООО «Гранат»

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
ЛЭП-10 кВ Ф-238 между ТП-3554 и ТП-3960, опора №16.	Отходящая ЛЭП-10 кВ проводом СИПЗ 3(1х35) от опоры №16 Ф-238 ЛЭП-10 кВ, разъединитель РЛНД-10 на опоре №1, модуль коммутационный, разъединитель РЛНД-10 на опоре №2, кабельная линия 10 кВ ААБЛУ10 3х70, L=165 м, КТПнс-34 160 кВА и внутреннее оборудование потребителя ООО «Политрейд».

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
Ответственность за эксплуатацию ЛЭП-10 кВ Ф-238 между ТП-3554 и ТП-3960, опору №16, состояние контактных присоединений отходящей ЛЭП-10 кВ проводом СИПЗ 3(1х35) на опоре №16 Ф-238 ЛЭП-10 кВ, несет Омская дистанция электроснабжения.	Ответственность за эксплуатацию отходящей ЛЭП-10 кВ проводом СИПЗ 3(1х35) от опоры №16 Ф-238 ЛЭП-10 кВ, разъединитель РКТП16/1 на опоре №16/1, модуль коммутационный, разъединитель РКТП16/2 на опоре №16/2, кабельная линия 10 кВ ААБЛУ10 3х70, L=165 м, КТПнс-34 160 кВА, РУ-0,4 кВ, СШ-0,4 кВ на обслуживании ООО «Гранат» Отходящие фидера 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПнс-34 и внутреннее оборудование потребителя на обслуживании ООО «Политрейд».

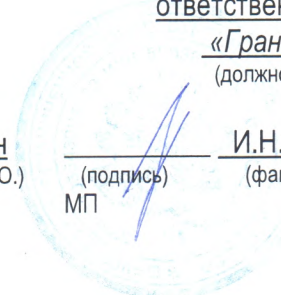
Заявитель (уполномоченный представитель заявителя):

Общество с ограниченной ответственностью
ООО «Политрейд»
(должность)



Заявитель (уполномоченный представитель заявителя):

Общество с ограниченной ответственностью
«Гранат»
(должность)

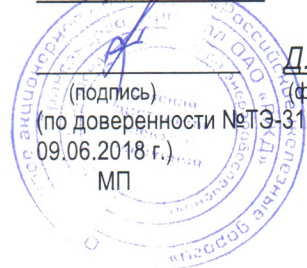


С.И. Зинин
(фамилия И.О.)

(подпись)
МП

И.Н.Иванов
(фамилия И.О.)

Сетевая организация:
Начальник Омской дистанции электроснабжения



(подпись)
(по доверенности №ТЭ-319/Д от 09.06.2018 г.)
МП

Д.Ю Скиба
(фамилия И.О.)

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

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

согласно проекта электроснабжения;

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

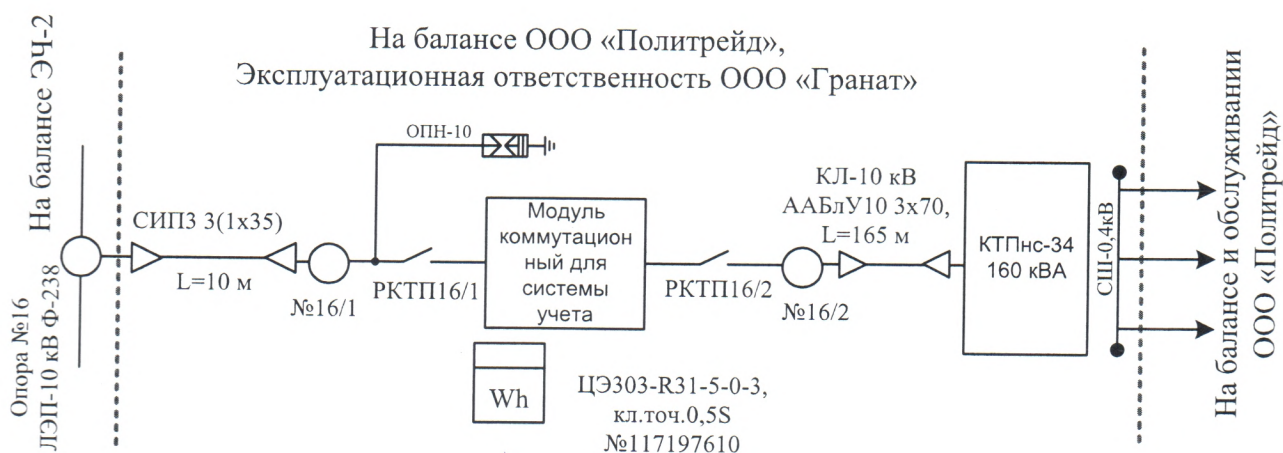
6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

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



Прочее: технологические потери 0 %.

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 (уполномоченный представитель заявителя):

Общество с ограниченной

ответственностью

ООО «Политрейд»

(должность)

(подпись)

МП

С.И. Зинин
(фамилия И.О.)

Заявитель (уполномоченный представитель заявителя):

Общество с ограниченной

ответственностью

«Гранат»

(должность)

(подпись)

МП

И.Н.Иванов
(фамилия И.О.)

Сетевая организация:

Начальник Омской дистанции
электроснабжения

(подпись)

(по доверенности №ТЭ-319/Д от
09.06.2018 г.)

МП

Д.Ю Скиба
(фамилия И.О.)

