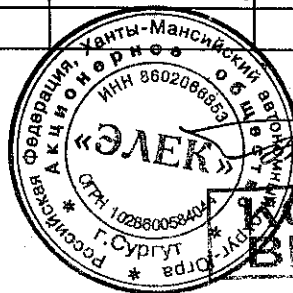


Пояснительная записка  
к объектам электроснабжения арендуемого  
АО «ЭЛЕК» у ООО «Энергоремонт»  
Инв. № 0048И

- 1 Воздушная линия 6кВ ПС №2 Ф.№16, общей протяженностью 1908м.
- 6 Воздушная линия 6кВ ПС №73 Ф.№20, общей протяженностью 9790м.
- 7 Воздушная линия 6кВ ПС №36 Ф.№17, общей протяженностью 8736м.
- 8 Воздушная линия 6кВ ПС "Солкино" Ф.№111, общей протяженностью 500м.
  
- 9 Воздушная линия 10 кВ ПС "Зеленая" ф.№17, общей протяженностью 1222,34 м  
Воздушная линия 10 кВ используемая для электроснабжения КТПН-400 кВА, КТПН-25 кВА,  
10 общей протяженностью 230 м  
Кабельная линия 10 кВ, используемая для эл.снабжения КТПН-400 кВА, КТПН-25 кВА, КТПН-  
11 250кВА, общей протяженностью 150 м.
- 12 Однотрансформаторная подстанция КТПН-400/10/0,4 кВ- 1шт.
- 13 Однотрансформаторная подстанция КТПН-250/10/0,4 кВ- 1шт.
- 14 Однотрансформаторная подстанция КТПН-25/10/0,4 кВ- 1шт.
- 15 Однотрансформаторная подстанция КТПН-630/10/0,4 кВ- 2шт.
- 16 Комплектное распределительное устройство 10кВ- 3шт.
- 17 Выключатель нагрузки ВНП-10кВ - 1шт.

Наименование	Ед. измер.	Количество	Количество усл.ед. на единицу измерения	Итого
ВЛ 6-10кВ	100км	0,2238634	110,0	24,630
КЛ 6-10кВ	100км	0,0015	350,0	0,53
Однотрансформаторная ТП	шт.	5	2,30	11,50
Вакуумный выключатель	шт.	3	3,10	9,30
Выключатель нагрузки	шт.	1	2,30	2,30
<b>ИТОГО</b>				<b>48,26</b>

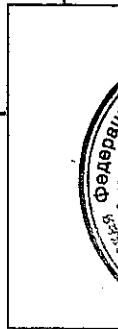
Составил:

**КОПИЯ  
ВЕРНА**

**Однолинейная схема**  
**ВЛ-6кВ ф.2-16**

п/с №2 ф.16

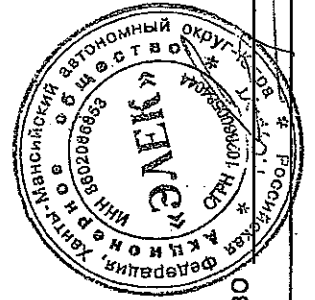


**ВЛ-6кВ ф.2-16 А-95**

**L-1908м**



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

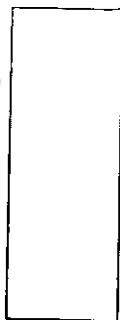


Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

# Схема линии электропередачи ф. №73-20

п/с №73



ВЛ-6кВ ф. №73-20  
А-95 L-9790м



КОПИЯ  
ВЕРНА



Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

ф. №36-17

ВЛ-6кВ ф. №36-17

**A-95 L-8736M**

п/с №36



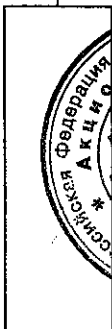
**Ответственный за электрохозяйство**

Стрелков А.А.



# Схема линии электропередачи ф.№111 п/с «Солкино»

п/с «Солкино»



ВЛ-6кВ ф.№111  
А-120 L-500м

КОПИЯ  
ВЕРНА



Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

КТПН "Инфоком"

Фидер 17

2ААБШВ-3х240  
L-136м

КТПН-638

ВЛ-10кВ А-95  
L-1222,34м

КТПН-160кВА НОУ "Новолик"

П.К.

Металлическая опора

Угловая

Железобетонная опора

«ЭЛЕКТРО» КОПИ

КТПН-160КВА НОУ "НОВОЛИК"

Металлическая опора

## Угловая

Железобетонная опора

Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_

ТЕХНИЧЕСКИЙ  
ДОКУМЕНТ

- 205 -

## Однолинейная схема



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

**Ответственный за электрохозяйство**

Стрелков А.А.

ПЭС 110/10/10 кВ Энергетик



# КОПИЯ ВЕРНА

**Ответственный за электрохозяйство**

Стрелков А.А.

# А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «ЭЛЕК»

Настоящий акт составлен «19» ноября 2014 года представителем ОАО «Сургутнефтегаз», в лице начальника НГДУ «Сургутнефть» Алексея Федоровича Зенова, с одной стороны, и представителем ОАО «ЭЛЕК», в лице генерального директора Назира Патовича Кябишева, с другой стороны, о нижеследующем: на день составления Акта электроснабжение объекта ОАО «ЭЛЕК» производится от трансформаторных подстанций указанных в разделе 1:

1.1. Установленная мощность – 1930 кВА.

1.2. Максимальная (разрешенная) мощность для передачи по электрической сети ОАО «Сургутнефтегаз» в электрическую сеть ОАО «ЭЛЕК» – 1340 кВт.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и номер питающего фидера	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС-110/6 кВ №2 яч.№16	6	ф.2-16	Устанавливается: В месте присоединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке №16 ПС-110/6 кВ №2. Линейная ячейка №16 принадлежит НГДУ «Сургутнефть». Кабельные наконечники и КЛ-6 кВ принадлежат ОАО «ЭЛЕК».	Устанавливается: В месте присоединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке №16 ПС-110/6 кВ №2. Линейную ячейку №16 обслуживает НГДУ «Сургутнефть». Кабельные наконечники и КЛ-6 кВ обслуживает ОАО «ЭЛЕК». Ответственность за надежность контактных соединений в месте присоединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ несет персонал ОАО «ЭЛЕК».

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электрической энергии:

Место установки учета	Напряжение, В	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	Номер счетчика
ПС-110/6 кВ №2 яч.№16	100	EA05RAL- P2B-4		18.06.2014	01058480



КОПИЯ  
ВЕРНА

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
Фаза А 06920	ТЛК 10	0,5	200/5	0280	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	6000/100
Фаза С 09664	ТЛК 10	0,5	200/5				

4. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой ОАО «ЭЛЕК» осуществляется приборами учета, установленными в ПС-110/6 кВ №2 яч. №16.

5. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6 кВ в пределах  $\pm 10\%$ . Контроль над уровнем напряжения производится киловольтметрами, установленными в ПС-110/6 кВ №2.

6. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» имеет право немедленно отключить электроустановку ОАО «ЭЛЕК» с последующим сообщением оперативному персоналу ОАО «ЭЛЕК» о причинах отключения в случае:

6.1. Принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологического нарушения и аварии;

6.2. Опасности гибели людей, возникновения пожара, повреждения оборудования;

6.3. Для безопасности при тушении пожара, ликвидации последствий стихийных явлений;

6.4. По графикам ограничений потребления электрической энергии (мощности), по команде системного оператора.

7. На время выполнения графика планово-предупредительного ремонта ВЛ-6 кВ ф.2-16 отключение производится по согласованию сторон на срок не менее 8 часов, включение выполняется без предупреждения.

8. При неудовлетворительном состоянии электроустановок ОАО «ЭЛЕК» (подтвержденные инспектором государственного энергетического надзора) данные электроустановки могут быть отключены до приведения их в соответствие с требованиями действующей нормативной документацией.

9. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» не несет материальной ответственности перед ОАО «ЭЛЕК» за нарушение подачи электроэнергии на время в указанных выше случаях, а также за отключение ДЭП или центра



питания по причине повреждения электроустановок ОАО «ЭЛЕК» или неправильных действий персонала ОАО «ЭЛЕК».

10. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» не несет материальной ответственности за последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений ОАО «ЭЛЕК» требованиям действующей нормативной документацией.

11. Категория электроустановок (токоприемников) ОАО «ЭЛЕК»:

Наименование электроустановок	Категория	Максимальная мощность, кВт
КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА ДНТ «Калинка»	III	320
КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА ДНТ «Тихое»		540
КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА ДНТ «Тихое»		
КТПН-6/0,4 кВ 630 кВА ДНТ «Мостовик»		280
КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА ДНТ «Мостовик-1»		200
ИТОГО		1340

Настоящий Акт составлен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

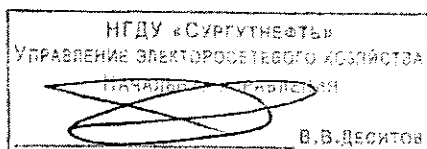
Начальник  
НГДУ «Сургутнефть»  
ОАО «Сургутнефтегаз»

М.П.



Генеральный директор  
ОАО «ЭЛЕК»

Н.П.Кябишев



# **А К Т**

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной  
ответственности электроустановок ОАО «Сургутнефтегаз» и  
ОАО «ЭЛЕК»

Настоящий акт составлен «08» октября 2013 года представителем ОАО «Сургутнефтегаз», в лице начальника НГДУ «Сургутнефть» Алексея Федоровича Зенова, с одной стороны, и представителем ОАО «ЭЛЕК» в лице генерального директора Назира Патовича Кябишева, с другой стороны, о нижеследующем: на день составления Акта электроснабжение объекта ОАО «ЭЛЕК» производится от трансформаторных подстанций указанных в разделе 1:

1.1. Установленная мощность – 3650 кВА.

1.2. Максимальная (разрешенная) мощность для передачи по электрической сети ОАО «Сургутнефтегаз» в электрическую сеть ОАО «ЭЛЕК» -1010 кВт.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и номер питающего фидера	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС-110/35/6 кВ «Элегаз» ПС-6/35 кВ №325 ПС-35/6 кВ №73 яч.№20	6	ВЛ-6 кВ ф.73-20	В месте соединения кабельных наконечников в яч.№20 ПС-35/6 кВ №73	В месте соединения кабельных наконечников в яч.№20 ПС-35/6 кВ №73 в сторону ОАО «ЭЛЕК» Ответственность за контактные соединения и их обслуживание несет персонал ОАО «ЭЛЕК»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электрической энергии:

Место установки учета	Напряжение, В	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	Номер счетчика
ПС-35/6 кВ №73 яч.№20	100	EA05RAL- P3B-3	0,5S	05.04.2013	01129384

3. Измерительные трансформаторы (место установки трансформаторов тока – ПС-35/6 кВ №73 яч.№20), (место установки трансформаторов напряжения – ПС-35/6 кВ №73 яч.№15):





Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
Фаза А 04385-13	ТОЛ-СЭЩ	0,5	200/5	00459-13	НОЛ-СЭЩ	0,5	6000/100
				00458-13	НОЛ-СЭЩ	0,5	6000/100
Фаза С 03963-13	ТОЛ-СЭЩ	0,5	200/5	00457-13	НОЛ-СЭЩ	0,5	6000/100

4. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой ОАО «ЭЛЕК» осуществляется приборами учета, установленными в ПС-35/6 кВ №73 яч. №20.

5. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6 кВ в пределах +/-10%. Контроль над уровнем напряжения производится киловольтметрами, установленными в ПС-35/6 кВ №73.

6. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» имеет право немедленно отключить электроустановку ОАО «ЭЛЕК» с последующим сообщением оперативному персоналу ОАО «ЭЛЕК» о причинах отключения в случае:

6.1. Принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологического нарушения и аварии;

6.2. Опасности гибели людей, возникновения пожара, повреждения оборудования;

6.3. Для безопасности при тушении пожара, ликвидации последствий стихийных явлений;

6.4. По графикам ограничений потребления электрической энергии (мощности), по команде системного оператора.

7. На время выполнения графика планово-предупредительного ремонта ВЛ-6 кВ ф.73-20 отключение производится по согласованию сторон на срок не менее 8 часов, включение выполняется без предупреждения.

8. При неудовлетворительном состоянии электроустановок ОАО «ЭЛЕК» (подтвержденные инспектором государственного энергетического надзора) данные электроустановки могут быть отключены до приведения их в соответствие с требованиями действующей нормативной документацией.

9. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» не несет материальной ответственности перед ОАО «ЭЛЕК» за прекращение подачи электроэнергии на время в указанных выше случаях, а также при отключении ЛЭП или центра питания по причине повреждения электроустановок ОАО «ЭЛЕК» или неправильных действий персонала ОАО «ЭЛЕК».

10. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» не несет материальной ответственности за последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате нарушения требований действующей нормативной документацией.



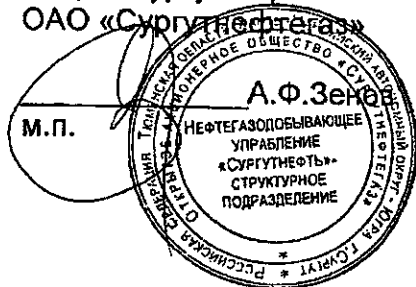
**КОПИЯ  
ВЕРНА**

## 11. Категория электроустановок (токоприемников) ОАО «ЭЛЕК»:

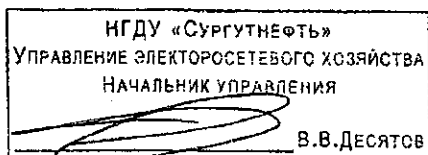
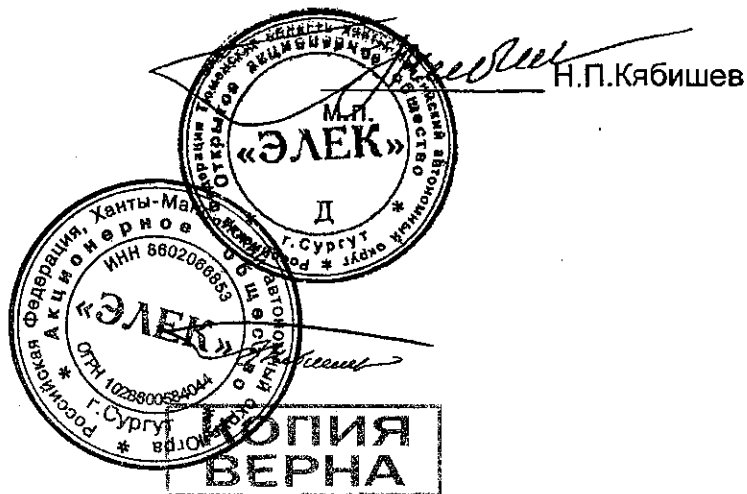
Наименование электроустановок	Категория	Максимальная мощность, кВт
КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА СОКСС «Беркут» КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА ПСОК «Старожил-1» КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА ПСК «Ветеран-2» КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА ПОК «Многодетная семья» КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА СГМУП «СКЦ Природа» Ячейка К-108, ООО «Сибгидромехстрой»	III	1010

Настоящий Акт составлен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Начальник  
НГДУ «Сургутнефть»  
ОАО «Сургутнефтегаз»



Генеральный директор  
ОАО «ЭЛЕК»



Копия с.р.б  
1. В.В.Десятков

В.В.Десятков

# **А К Т** разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен «01» февраля 2012 года представителем ОАО «Сургутнефтегаз», в лице начальника нефтегазодобывающего управления «Сургутнефть» Дейса Вадима Владимировича, с одной стороны, и представителем ОАО «ЭЛЕК», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, с другой стороны, о нижеследующем: на день составления Акта электроснабжение ОАО «ЭЛЕК» производится от ниже перечисленных трансформаторных подстанций:

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности согласно техническим условиям №1179 от 01 октября 2010 года.

1.1. Установленная мощность – 3 670 кВт.

1.2. Максимальная разрешенная мощность для передачи по электрической сети ОАО «Сургутнефтегаз» в электрическую сеть ОАО «ЭЛЕК» - 1200 кВт.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и номер питающего фидера	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС-110/35/6кВ «Блочная» ПС-35/6кВ №36 КРУН 6кВ яч. №17	6	ВЛ 6кВ ф.36-17	На контактных соединениях кабельных наконечников в яч.№17 ПС-35/6кВ №36	От контактных соединений кабельных наконечников в яч.№17 ПС-35/6кВ №36 в сторону ОАО «ЭЛЕК» ответственность несет персонал ОАО «ЭЛЕК»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии

Место установки учета, подстанция, фидер	Напряжение	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	Номер счетчика	Показания на день составления акта
ПС-35/6 кВ №36 КРУН-6 кВ яч. №17	100 В	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S	III кв. 2010 г.	01208576	A: 2654,971 P: 727,937



### 3. Измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
Фаза «А» 2040100000055	ТЛК-10 5УЗ	0,5	200/5	Фаза «А» 01229-10	НАЛИ-СЭЩ-6-1-У2	0,5	6000/100
Фаза «В» 2040100000056				Фаза «В» 01230-10			
Фаза «С» 2040100000057				Фаза «С» 01231-10			

4. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в КРУН-6 кВ ПС-35/6 кВ №36.

5. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6кВ в пределах  $\pm 10\%$ . Контроль над уровнем напряжения производится киловольтметрами, установленными в КРУН-6 кВ ПС-35/6 кВ №36.

6. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» имеет право немедленно отключить электроустановки ОАО «ЭЛЕК» с последующим сообщением оперативному персоналу ОАО «ЭЛЕК» о причинах отключения в случае:

6.1. Принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологического нарушения и аварии;

6.2. Опасности гибели людей, возникновения пожара, повреждения оборудования;

6.3. Для безопасности при тушении пожара, ликвидации последствий стихийных явлений;

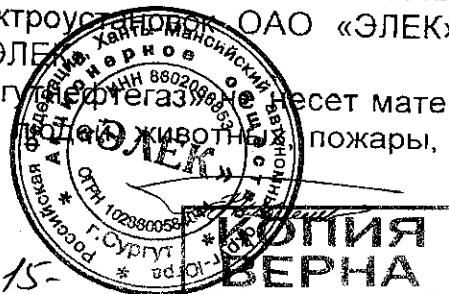
6.4. По графикам ограничений потребления электрической энергии (мощности) по команде системного оператора.

7. На время выполнения графика ППР отключение производится по согласованию сторон на срок не менее 8 часов, включение выполняется без предупреждения.

8. При неудовлетворительном состоянии электроустановок ОАО «ЭЛЕК» (подтвержденные инспектором государственного энергетического надзора) данные электроустановки могут быть отключены до приведения их в соответствие с ПУЭ.

9. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» не несет материальной ответственности перед ОАО «ЭЛЕК» за прекращение подачи электроэнергии на время в указанных выше случаях, а также при отключении ЛЭП или центра питания по причине повреждения электроустановок ОАО «ЭЛЕК» или не правильных действий персонала ОАО «ЭЛЕК».

10. НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» несет материальной ответственности за последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из



строения оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений ОАО «ЭЛЕК» ПУЭ, СНиП, ПТЭ, нарушения правил охраны линий электропередачи 0,4-500 кВ.


# 11. Категория электроустановок (токоприемников) ОАО «ЭЛЕК»

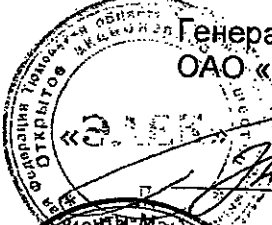
Наименование электроустановок	Категория	Максимальная мощность, кВт
КТП-6/0,4 кВ ПСОК «Победит-2»: №1 - 400 кВА, №2 - 400 кВА, №3 - 250 кВА, №4 - 250 кВА, №5 - 100 кВА  КТП-6/0,4 кВ СПК «Победит-1»: №1 - 160 кВА, №2 - 160 кВА, №3 - 400 кВА, №4 - 400 кВА, №5 - 400 кВА, №6 - 400 кВА, №7 - 250 кВА  КТПН-6/04 кВ ПСК «Сургутские Недра» - 100 кВА	III	1200

Настоящий Акт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

Представитель ОАО «Сургутнефтегаз»

Представитель ОАО «ЭЛЕК»

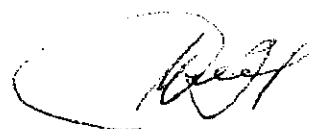
Начальник  
НГДУ «Сургутнефть»  
ОАО «Сургутнефтегаз»  
  
В.В. Дейс  
И.о. начальника  
УЭСХ НГДУ «Сургутнефть»  
С.В. Соколов

Генеральный директор  
ОАО «ЭЛЕК»  
  
Н.П. Кябишев  
  
КОПИЯ  
ВЕРНА

Начальник  
СР№1  
УЭСХ НГДУ «Сургутнефть»  
Д.А. Халуев

И.о. начальника  
СУиРЭР  
УЭСХ НГДУ «Сургутнефть»  
С.А. Вдовиченко

СОГЛАСОВАНО:  
Главный энергетик-  
начальник управления энергетики  
ОАО «Сургутнефтегаз»



М.Г. Зенков

**А К Т**  
**разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок системы**  
**ОАО «ЭЛЕК» и ООО «ЭЛКОН»**

Настоящий акт составлен « 01 » марта 2016 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, составили, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛКОН», в лице директора Андреевой Дарьи Сергеевны, действующего на основании Устава, с другой стороны составили настоящий акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА производственной базы находящейся в г. Сургут ул. Индустриальная 48/1 производится от сети ОАО «ЭЛЕК», от нижеперечисленной ВЛ-10 кВ: РП-2 яч №13

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности: максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения  $P = 127,5$  кВт

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питаемого устройства	Граница эксплуатационной ответственности
РП-2 яч №13	10	КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА	От присоединения отходящих шин 0,4 кВ на шпильках силового трансформатора в сторону ООО «ЭЛКОН». Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ОАО «ЭЛЕК»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА РУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий-230 ART-03	0,5	2015 г.	21981930	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТТЭ	0,5	600/5-3 шт.				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ.

5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ согласно ГОСТ 13109-97.

6. Для проведения ремонтных работ на оборудовании электросети ОАО «ЭЛЕК» КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА находящееся по адресу г. Сургут ул. Индустриальная 48/1, объекта ООО «ЭЛКОН» будет отключено на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования по предварительному согласованию и предложению о плановом отключении, а также на все время проведения аварийных работ.



7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА	третья	127,5 кВт

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

Директор ООО «ЭЛКОН»

С. Андреева



# А К Т

## разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок системы ОАО «ЭЛЕК» и ООО «ЭЛКОН»

Настоящий акт составлен « 01 » марта 2016 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, составили, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛКОН», в лице директора Андреевой Дарьи Сергеевны, действующего на основании Устава, с другой стороны составили настоящий акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение КТПН-10/0,4кВ 250 кВА производственной базы находящейся в г. Сургут ул. Индустриальная 48/1 производится от сети ОАО «ЭЛЕК», от нижеперечисленной ВЛ-10 кВ: РП-2 яч №13

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:  
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения  $P = 42,5$  кВт

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питаемого устройства	Граница эксплуатационной ответственности
РП-2 яч №13	10	КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА	От присоединения отходящих шин 0,4 кВ на шпильках силового трансформатора в сторону ООО «ЭЛКОН». Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ОАО «ЭЛЕК»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА РУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий-230 ART-03	0,5	2 кв 2013 г.	07950443	

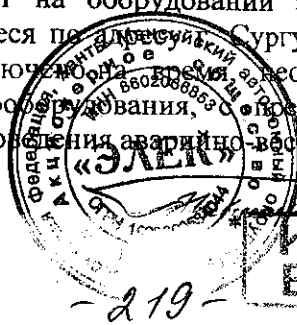
3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	T-0,66	0,5	400/5-3 шт.				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА

5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ согласно ГОСТ 13109-97.

6. Для проведения ремонтных работ на оборудовании электросети ОАО «ЭЛЕК» КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА находящегося по адресу: г. Сургут ул. Индустриальная 48/1, объекта ООО «ЭЛКОН» будет отключено электропитание. Сопровождается уведомлением о плановом отключении и ремонте электроснабжения, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ.



**КОПИЯ  
ВЕРНА**



7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА	третья	42,5 кВт

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

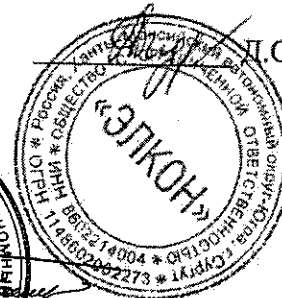
Н.П. Кябишев

Ответственный за эл. хозяйство

А.А. Стрелков

Директор ООО «ЭЛКОН»

Д.С. Андреева



КОПИЯ  
ВЕРНА

# Акт

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок между ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» и ОАО «ЭЛЕК».

Настоящий акт составлен « 1 » марта 2016г. Представителем ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» в лице директора Косякова Александра Яковлевича с одной стороны, и представителем ОАО «ЭЛЕК» в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича с другой стороны, в следующем: на день составления акта электроснабжение КТПН 250 кВА производится от сетей ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» от ниже перечисленных трансформаторных подстанций ЛЭП 110кВ; 35кВ; 10кВ; 0,4кВ:

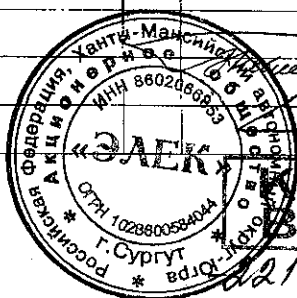
Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС - 110/10 кВ «Трансгаз» РП-2 РУ-10 кВ.	10	Яч. №13 РУ-10 кВ РП-2	От присоединения пласечных зажимов на отпаечной опоре №1 ВЛ-10 кВ ТФ МО-29 ОАО МС-11 ф. №13 РП-2	По присоединению пласечных зажимов на отпаечной опоре №1 ВЛ-10 кВ ТФ МО-29 ОАО МС-11 ф. №13 РП-2

## 2. Установлены счетчики для учета активной и реактивной энергии

Место установки учета п-ст.фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Показание счетчика на день составления акта
КТПН-250 кВА РУ-0,4кВ ОАО «ЭЛЕК»	0,4	Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN	0,5	2013 г.	07950443	

## 3. Измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	T-0,66	0,5	400/5				
2	T-0,66	0,5	400/5				
3	T-0,66	0,5	400/5				



КОПИЯ  
ВЕРНА

221-

4. Контроль за фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4 кВ КТПН-250 кВА ОАО «ЭЛЕК»
5. ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» обязуется поддерживать напряжения на границе балансовой принадлежности согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в КТПН 250 кВА ОАО «ЭЛЕК»
6. Для проведения ремонтов ЛЭП и оборудования КТПН-250 кВА будет отключен на срок не менее 8 часов или на все проведения аварийных работ.
7. Категория надежности электроустановок III

Наименование электроустановки	Категори я	Мощ ность
КТПН 250 кВА	III	250кВА

ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11»

Директор

Косяков А.Я.

Ответственный за эл.хозяйство

Ромазан А.Н

Генеральный директор

Кябишев Н.П.

Ответственный за эл.хозяйство

Стрелков А.А.



Акт

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок между ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» и ОАО «ЭЛЕК».

Настоящий акт составлен « 1 » марта 2016г. Представителем ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» в лице директора Косякова Александра Яковлевича с одной стороны, и представителем ОАО «ЭЛЕК» в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича с другой стороны, в следующем: на день составления акта электроснабжение КТПН 400 кВА производится от сетей ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» от ниже перечисленных трансформаторных подстанций ЛЭП 110кВ; 35кВ; 10кВ; 0,4кВ:

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС - 110/10 кВ «Трансгаз» РП-2 РУ-10 кВ.	10	Яч. №13 РУ-10 кВ РП-2	От присоединения пласечных зажимов на отпаечной опоре №1 ВЛ-10 кВ ТФ МО-29 ОАО МС-11 ф. №13 РП-2	По присоединению пласечных зажимов на отпаечной опоре №1 ВЛ-10 кВ ТФ МО-29 ОАО МС-11 ф. №13 РП-2

2. Установлены счетчики для учета активной и реактивной энергии

Место установки учета п-ст. фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Показание счетчика на день составления акта
КТПН-400 кВА РУ-0,4кВ ОАО «ЭЛЕК»	0,4	Меркурий 230 ART-03 RN	0,5	2015 г.	21981930	

3. Измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	T-0,66	0,5	600/5				
2	T-0,66	0,5	600/5				
3	T-0,66	0,5	600/5				



КОПИЯ  
ВЕРНА

4. Контроль за фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4 кВ КТПН-400 кВА ОАО «ЭЛЕК»
5. ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» обязуется поддерживать напряжения на границе балансовой принадлежности согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в КТПН 400 кВА ОАО «ЭЛЕК»
6. Для проведения ремонтов ЛЭП и оборудования КТПН-400 кВА будет отключен на срок не менее 8 часов или на все проведения аварийных работ.
7. Категория надежности электроустановок III

Наименование электроустановки	Категори я	Мощность
КТПН 400 кВА	III	400 кВА

ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11»

Директор

Косяков А.Я.

Ответственный за эл.хозяйство

Ромазан А.Н

ОАО «ЭЛЕК»

Генеральный директор

Кябишев Н.П.

Ответственный за эл.хозяйство

Стрелков А.А.



**А К Т**  
**разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок системы**  
**ОАО «ЭЛЕК» и ООО «ЭЛКОН»**

Настоящий акт составлен « 01 » марта 2016 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, составили, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛКОН», в лице директора Андреевой Дарьи Сергеевны, действующего на основании Устава, с другой стороны составили настоящий акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение КТПН-10/0,4кВ 25 кВА производственной базы находящейся в г. Сургут ул. Индустриальная 48/1 производится от сети ОАО «ЭЛЕК», от нижеперечисленной ВЛ-10 кВ: РП-2 яч №13

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:  
 максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения  **$P = 25 \text{ кВт}$**

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питаемого устройства	Граница эксплуатационной ответственности
РП-2 яч №13	10	КТПН-10/0,4 кВ 25 кВА	От присоединения отходящих шин 0,4 кВ на шпильках силового трансформатора в сторону ООО «ЭЛКОН». Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ОАО «ЭЛЕК»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
КТПН-10/0,4 кВ 25 кВА РУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий-230 ART-03 PQCSIDN	0,5		05961222	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока							
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	T-0,66	0,5	50/5-3 шт.				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ 25 кВА

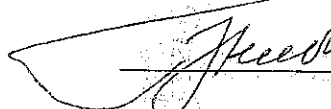
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ согласно ГОСТ 13109-97.

6. Для проведения ремонтных работ на оборудовании электросети ОАО «ЭЛЕК» КТПН-10/0,4 кВ 25 кВА находящееся по адресу г. Сургут ул. Индустриальная 48/1, объекта ООО «ЭЛКОН» будет отключено на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
КТПН-10/0,4 кВ 25 кВА	третья	25 кВА

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

 Н.П. Кябишев

Ответственный за эл.хозяйство

 А.А. Стрелков



Директор ООО «ЭЛКОН»

 И.А. Андреева



# Акт

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок между ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» и ОАО «ЭЛЕК».

Настоящий акт составлен « 1 » марта 2016г. Представителем ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» в лице директора Косякова Александра Яковлевича с одной стороны, и представителем ОАО «ЭЛЕК» в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича с другой стороны, в следующем: на день составления акта электроснабжение КТПН 25 кВА производится от сетей ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» от ниже перечисленных трансформаторных подстанций ЛЭП 110кВ; 35кВ; 10кВ; 0,4кВ:

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС - 110/10 кВ «Трансгаз» РП-2 РУ-10 кВ.	10	Яч. №13 РУ-10 кВ РП-2	От присоединения пласечных зажимов на отпаечной опоре №1 ВЛ-10 кВ ТФ МО-29 ОАО МС-11 ф. №13 РП-2	По присоединению пласечных зажимов на отпаечной опоре №1 ВЛ-10 кВ ТФ МО-29 ОАО МС-11 ф. №13 РП-2

## 2. Установлены счетчики для учета активной и реактивной энергии

Место установки учета п-ст. фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Показание счетчика на день составления акта
КТПН-25 кВА РУ-0,4кВ ОАО «ЭЛЕК»	0,4	Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN	0,5		05961222	

## 3. Измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	T-0,66	0,5	50/5				
2	T-0,66	0,5	50/5				
3	T-0,66	0,5	50/5				



4. Контроль за фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4 кВ КТПН-25 кВА ОАО «ЭЛЕК»
5. ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11» обязуется поддерживать напряжения на границе балансовой принадлежности согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в КТПН 25 кВА ОАО «ЭЛЕК»
6. Для проведения ремонтов ЛЭП и оборудования КТПН-25 кВА будет отключен на срок не менее 8 часов или на все проведения аварийных работ.
7. Категория надежности электроустановок III

Наименование электроустановки	Категори я	М о щ н о с т ь
КТПН 25 кВА	III	25кВА

ТФ «Мостоотряд-29» ОАО «Мостострой-11»

Директор

Косяков А.Я.

Ответственный за эл.хозяйство

Ромазан А.Н

ОАО «ЭЛЕК»

Генеральный директор

Кябишев Н.П.

Ответственный за эл.хозяйство

Стрелков А.А.



А К Т  
разграничения балансовой принадлежности  
А К Т  
эксплуатационной ответственности сторон  
№ 77/1/2794

г. Сургут

«24» июня 2013 года

Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №07/12-183 от 30.11.2012г., с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Элек», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №2», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны»,

оформили и подписали настоящий Акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон с фиксацией величин определенных в процессе технологического присоединения и параметров установленного оборудования, а именно:

1. Границы балансовой принадлежности Сторон установлены и указаны в приведенной таблице:

Наименование центра питания Сетевой организации	Наименование точки присоединения (№ ячейки или опоры) Сетевой организации	Напряжение в точке присоединения, кВ	Наименование питающего фидера подключенного к точке присоединения	Граница балансовой принадлежности Сторон в точке присоединения
ПС-110/10кВ «Зеленая» ЗРУ-10кВ	ячейка №17	10	КЛ-10кВ №17	Устанавливается: на кабельных наконечниках кабеля 10кВ в ячейке №17. Ячейка 10кВ №17 принадлежит Сетевой организации №1. Кабельные наконечники и КЛ-10кВ принадлежат Сетевой организации №2.

2. Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены и указаны в приведенной таблице:

Наименование центра питания Сетевой организации	Наименование точки присоединения (№ ячейки или опоры) Сетевой организации	Напряжение в точке присоединения, кВ	Наименование питающего фидера подключенного к точке присоединения	Граница эксплуатационной ответственности Сторон в точке присоединения
ПС-110/10кВ «Зеленая» ЗРУ-10кВ	ячейка №17	10	КЛ-10кВ №17	Устанавливается: на кабельных наконечниках кабеля 10кВ в ячейке №17. Ячейку 10кВ №17 обслуживает Сетевая организация №1. Кабельные наконечники, КЛ-10кВ обслуживает Сетевая организация №2. Ответственность за контактные



-229-

				соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Сетевая организация №2.
--	--	--	--	--

3. Максимальная и установленная (присоединенная) мощность для нормальной эксплуатационной схемы электроснабжения по точкам присоединения:

Наименование центра питания Сетевой организации	Наименование точки присоединения (№ ячейки или опоры) Сетевой организации	Установленная (присоединенная) мощность, МВА		tgφ	Максимальная мощность, МВт	Пропускная способность точки присоединения, МВт	Реквизиты (№ и дата) разрешающего документа
		Трансформаторная, МВА	Двигательная, МВт				
ПС-110/10кВ «Зеленая» ЗРУ-10кВ	ячейка №17	0,9	-	0,2	0,4	3,4	АРБПиЭО от 19.04.2010г.
	Всего по ПС	0,9	-	0,2	0,4		

Примечание:

Величина установленной (присоединенной) и фактически потребляемой мощности в ремонтных и послеаварийных режимах работы электрической сети Сетевой организации №2 могут превышать установленную (присоединенную) и максимальную мощность для нормальной эксплуатационной схемы электроснабжения по точкам присоединения, при условии согласования с Сетевой организацией №1 данных диспетчерских заявок. При этом, фактически потребляемая мощность в ремонтных и послеаварийных режимах обусловлена пределами пропускной способности точки присоединения, но сумма фактически потребляемых мощностей по точкам присоединения не может превышать пропускную способность в целом по подстанции.

4. Перечень установленных приборов учета для определения объема потребляемой электрической энергии на границе балансовой принадлежности:

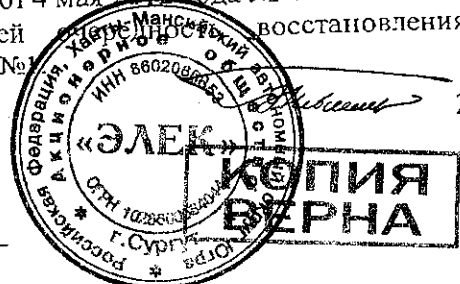
электрической энергии на границе балансовой принадлежности:													
Место установки (наименование присоедине- ния)	Счетчик				Тип и коэффициент измерительных трансформаторов						Коэффициент ИК	Дата поверки счетчика	Балансовая принадлежность счетчика
	Тип	№	МПИ, мес.	Класс точности	ТТ			ТН					
					Тип	Ктт	Класс точности	Тип	Ктт	Класс точности			
ЗРУ-10кВ ячейка №17	EA05RALX- P2B-3	01098271	96	0,5S	ТЛК- 10-6 УЗ	200/5	0,5	НАМИ Т-10-2 УХЛ2	10000/ 100	0,5	4000	3 кв. 2012	Сетевая органи- зация №1

5. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета: счетчиком типа «ЕвроАльфа», установленным в ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ «Зеленая»  
(Указать приборы учета и место их установки)

6. Сетевая организация №1 обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 10кВ в пределах +/- 10% , при условии соблюдения Сетевой организации №2 максимальной мощности и режима потребления реактивной мощности. Контроль над уровнем напряжения производится киловольтметром установленным в ЗРУ-10кВ ПС-110/6кВ «Зеленая»  
(Указать контрольные приборы и место их установки)

7. Сетевая организация №1 имеет право ввести режим полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Сетевой организации №2 в порядке и по обстоятельствам, установленным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

8. При массовом обесточивании потребителей электроснабжения определяется Сетевой организацией №1



9. Сетевая организация №1 не несет материальной ответственности перед Сетевой организацией №2 за прекращение подачи электроэнергии в случаях указанных в п.7 настоящего Акта, а также при отключении ЛЭП или центра питания по причине повреждения электроустановок Сетевой организацией №2 или неправильных действий персонала Сетевой организации №2, или привлеченного ими, для проведения работ, персонала сервисной организации.

10. Сетевая организация №1 не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Сетевой организации №2 ПУЭ, СНиП, ПТЭ и иных нормативных документов или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи 0,4-500 кВ.

11. Расследование нарушений в сети Сетевой организации №1 производится в соответствии с «Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации 28 октября 2009г. №846), с участием представителей Сетевой организации №2, при этом Сетевая организация №2 обязана предоставлять Сетевой организации №1 запрашиваемую информацию, необходимую для проведения расследования нарушений.


12. Схема электроснабжения Сетевой организации №1 в отношении обеспечения категории надежности электроснабжения присоединенных электроприемников Сетевой организации №2 на границе балансовой принадлежности соответствует III категории.

13. При наличии у Сетевой организации №2 энергопринимающих устройств, отнесенных к первой или второй категориям надежности, в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией. Дополнительно для энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экономической безопасности либо безопасности государства, (при их наличии) должно быть обеспечено наличие автономного резервного источника питания. Электроприемники аварийной брони электроснабжения должны быть выделены на отдельные питающие линии, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению.

14. Сетевая организация №1 не несет материальной ответственности перед Сетевой организацией №2 за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения Сетевой организации №2 категории электроприемников.

15. Ранее оформленный и подписанный Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности б/н от 19 апреля 2010г. аннулирован.

Приложение: Однолинейная схема электрической сети Потребителя для нормальной эксплуатационной схемы электроснабжения с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон  
— на 1 л. в 1 экз.

Сетевая организация:  
  
/А.Э. Бурка/

Потребитель:  
  
/Н.П. Кябишев/  
  


- 231 -

А К Т  
разграничения балансовой принадлежности  
А К Т  
эксплуатационной ответственности сторон  
№ 3-14

г.Сургут

«01» мая 2014 года

Закрытое акционерное общество «Сибэнергокомплектмонтаж» сокращенно ЗАО «СЭКМ», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией» (СО) оказывающая услуги по передаче электрической энергии, в лице директора Вергунова Владимира Михайловича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Элек», именуемый в дальнейшем «Территориальная сетевая организация» (ТСО), действующий от имени и по поручению ООО «Еврострой-С»- Потребителя услуг (договор №01/01 от 31.12.2013г. аренды имущества КТПН630кВА между «Еврострой –С» и ООО «Энергоремонт» и согласованное с ООО «Еврострой-С» письмо №б/н от 31.12.2013г. субаренды ( дополнительное соглашение №10 о в передаче КТПН630/10 от ООО «Энергоремонт» в аренду ОАО «Элек» ) в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующий на основании Устава предприятия с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны»,

оформили и подписали настоящий Акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности Сторон (балансовая принадлежность остается ООО «Еврострой-С») с фиксацией величин определенных в процессе технологического присоединения и параметров установленного оборудования, а именно:

1. Границы балансовой принадлежности Сторон установлены и указаны в приведенной таблице:

Наименование центра питания Сетевой организации	Наименование точки присоединения (№ ячейки или опоры) организации	Напряжение в точке присоединения, кВ	Наименование питающего фидера подключенного к точке присоединения	Граница балансовой принадлежности Сторон в точке присоединения
ВЛ-10кВ. ф. №206 ПС110/10 «Энергетик»	От опоры №6 ВЛ-10кВ. ф. №206 ПС110/10 «Энергетик»	10,0	ВЛ-10кВ фидер №206 ПС110/10 «Энергетик»	Устанавливается: В месте присоединения кабельных наконечников КЛ-10кВ на опоре №6 в сторону отпаечной опоры с РЛНД и КТПН630/10кВ. ООО «Еврострой-С».  Опора №6 и ВЛ-10кВ фид. №206 ПС «Энергетик» принадлежит сетевой организации ЗАО «СЭКМ».  Кабельные наконечники, КЛ-10кВ от опоры №6 в сторону отпаечной опоры с РЛНД и КТПН630кВА принадлежит ООО «Еврострой-С»

2. Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены и указаны в приведенной ниже таблице с территорией, принадлежащей сетевой организацией (ТСО) ООО «Элек»:



Наименование центра питания организации	Наименование точки присоединения (№ ячейки или опоры) Сетевой организации	Напряжение в точке присоединения, кВ	Наименование питающего фидера подключенного к точке присоединения	Граница эксплуатационной ответственности Сторон в точке присоединения
ВЛ-10кВ. ф. №206 ПС110/10 «Энергетик»	От опоры №6 ВЛ-10кВ. ф. №206 ПС110/10 «Энергетик»	10	ВЛ-10кВ фидера №206 ПС110/10 «Энергетик»	<p>Устанавливается:</p> <p>В месте присоединения кабельных наконечников КЛ-10кВ на опоре №6 в сторону отпаечной опоры, РЛНД и КТПН630/10 ООО «Еврострой-С».</p> <p>Опора №6 и ВЛ-10кВ. ф. №206 ПС110/10 «Энергетик» обслуживается Сетевой организацией – ЗАО «СЭКМ».</p> <p>Кабельные наконечники, КЛ-10кВ, отпаечная опора, РЛНД10/400кВ, КТПН 630кВА обслуживает ТСО ОАО «Элек».</p> <p>Ответственность за кабельные наконечники, КЛ-10кВ, РЛНД отпаечную опору в сторону КТПН630кВА, КТПН630кВА в границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет – Территориальная сетевая организация ОАО «Элек».</p>

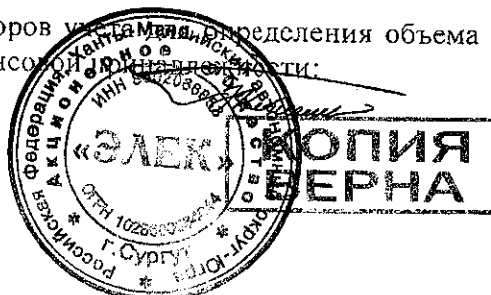
3. Максимальная и установленная (присоединенная) мощность для нормальной эксплуатационной схемы электроснабжения по точкам присоединения:

Наименование центра питания организации	Наименование точки присоединения (№ ячейки или опоры) Сетевой организации	Установленная (присоединенная) мощность, МВА		tgφ	Максимальная мощность, МВт	Пропускная способность точки присоединения, МВт	Реквизиты (№ и дата) разрешающего документа
		Трансформаторная, МВА	Двигательная, МВт				
КТПН 630кВА ВЛ-10кВ. ф. №206 ПС «Энергетик»	РУ-10кВ КТПН630кВА	-	-	-	0,096	0,05	ТУ №36/69.6 от 28.10.2008г.
	Всего по ПС	-	-	-	0,096		

Примечание:

Величина установленной (присоединенной) и фактически потребляемой мощности в ремонтных и послеаварийных режимах работы электрической сети Потребителя могут превышать установленную (присоединенную) и максимальную мощность для нормальной эксплуатационной схемы электроснабжения по точкам присоединения, при условии согласования с Сетевой организацией данных диспетчерских заявок. При этом, фактически потребляемая мощность в ремонтных и послеаварийных режимах обусловлена пределами пропускной способности точки присоединения, но сумма фактически потребляемых мощностей по точкам присоединения не может превышать пропускную способность в целом по подстанции.

4. Перечень установленных приборов учета для определения объема потребляемой электрической энергии на границе балансовой принадлежности:



Место установки (наименование присоединения)	Счетчик				Тип и коэффициент измерительных трансформаторов						Коэффициент ИК	Дата поверки счетчика	Балансовая принадлежность счетчика
	Тип	№	МПИ, мес.	Класс точности	ТТ			ТН					
					Тип, №	Ктт	Кл. точности	Тип	Ктт	Кл. точности			
РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4-630кВА ЗАО «Еврострой-С»	Меркурий-230ART-03 CN	04371739	120	0,1S	ТШП-0,66 №135928 №140619 №135925	80	0,5	-	-	-	-	08.05.2009г	ООО «Еврострой-С»

5. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета: счетчиком типа «Меркурий-230»ART-03 №04371739, установленным 24.11.2009г. в РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4-630кВА ООО «Еврострой-С»

(Указать приборы учета и место их установки)

6. Сетевая организация обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 10,0 кВ в пределах +/- 10% , при условии соблюдения Поручителем услуг максимальной мощности и режима потребления реактивной мощности. Контроль над уровнем напряжения производится переносным киловольтметром

(Указать контрольные приборы и место их установки)

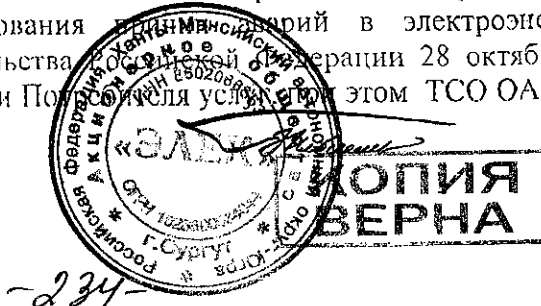
7. Сетевая организация имеет право вести режим полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии – ТСО ОАО «Элек» выступающая в данном случае как Потребитель услуг в порядке и по обстоятельствам, установленным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

8. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется Сетевой организацией.

9. Сетевая организация ЗАО «СЭКМ» не несет материальной ответственности перед ТСО ОАО «Элек»(Потребителем услуг) за прекращение подачи электроэнергии в случаях указанных в п.7 настоящего Акта. Также при отключении ЛЭП, или центра питания по причине повреждения электроустановок ТСО ОАО «Элек»(Потребителя услуг), или неправильных действий персонала ТСО ОАО «Элек», или привлеченного ими, для проведения работ, персонала сервисной организации.

10. Сетевая организация не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений ТСО ОАО «Элек» ПУЭ, СНиП, ПТЭ и иных нормативных документов или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи 0,4-10кВ.

11. Расследование нарушений в сети Сетевой организации производится в соответствии с «Правилами расследования аварий и инцидентов в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации 28 октября 2009г. №846), с участием представителей ТСО и Потребителя услуг, при этом ТСО ОАО «Элек»



и Потребитель услуг обязан предоставлять Сетевой организации запрашиваемую информацию, необходимую для проведения расследования нарушений.

12. Схема электроснабжения Сетевой организации в отношении обеспечения категории надежности электроснабжения присоединенных электроприемников ТСО «Элек», а следовательно Потребителя услуг на границе балансовой принадлежности соответствует III категории.

13. При наличии у ТСО ОАО «Элек» или Потребителя услуг энергопринимающих устройств, отнесенных к первой или второй категориям надежности, в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией. Дополнительно для энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экономической безопасности либо безопасности государства, (при их наличии) должно быть обеспечено наличие автономного резервного источника питания. Электроприемники аварийной брони электроснабжения должны быть выделены на отдельные питающие линии, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению. Для отнесения к первой или второй категории надежности ТСО ОАО «Элек»- Потребители услуг необходимо получить технические условия, выполнить проектирование и получить разрешение на ввод в эксплуатацию резервных источников питания в отделе энергетического надзора.

Сетевая организация не несет материальной ответственности перед ТСО ОАО «Элек» или Потребителем услуг за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения ТСО и Потребителя услуг, которая соответствует 3-й категории электроприемников.

Приложение: Однолинейная схема электрической сети Потребителя услуг для нормальной эксплуатационной схемы электроснабжения с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон – на 1 л. в 1 экз.

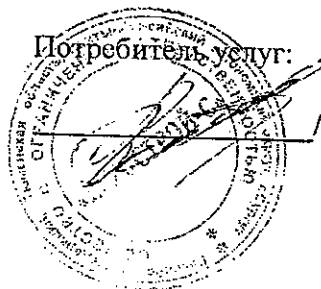


Сетевая организация:

/В.М.Вергунов/

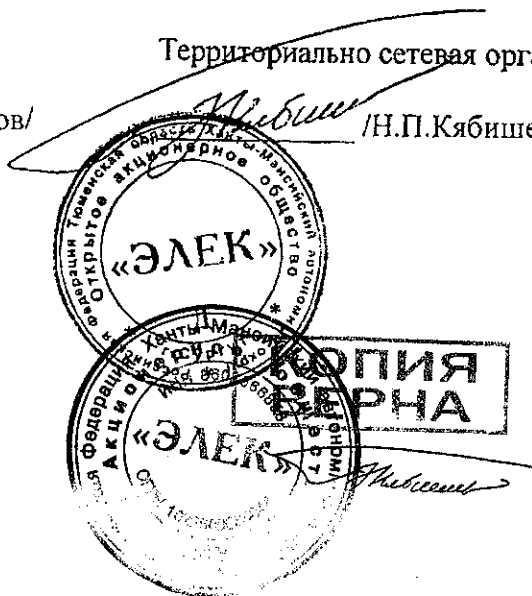
Территориально сетевая организация:

/Н.П.Кябишев /



Потребитель услуг:

/В.Г. Ганин/





АКТ  
разграничения границ балансовой принадлежности сторон  
АКТ  
разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

№ Т7/1/2529

« 19 » июня 2014г.

Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №2», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №07/13-166 от 17.10.2013г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, пересечение ул. Гагарина и ул. 1 «З».

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:  
максимальная мощность 600 кВт;  
величина номинальной мощности присоединяемого к электрической сети трансформатора 630 кВА.

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)	Категория надежности электроснабжения	Реквизиты (№ и дата) разрешающего документа
1	ПС 110/10/10кВ Энергетик	ЗРУ-10кВ ячейка №103	10	600	630	3	Договор ТП №332 от 10.08.2012г. (ТУ №Т7/1/1954 от 08.05.2014г.)

Примечание: Величины установленной (присоединенной) и фактически потребляемой мощности в ремонтных и послеаварийных режимах работы электрической сети Заявителя могут превышать установленную (присоединенную) и максимальную мощность для нормальной эксплуатационной схемы электроснабжения, при условии согласования с Сетевой организацией №2 данных диспетчерских заявок. При этом фактически потребляемая мощность в ремонтных и послеаварийных режимах обусловлена пределами пропускной способности точки присоединения, но сумма фактически потребляемых мощностей по точкам присоединения не может превышать пропускную способность в целом по подстанции.

У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования)	Наименование электроустановки (оборудования)
Сетевой организации №2	Сетевой организации №1
ячейка 10кВ №103 ПС 110/10/10кВ Энергетик	ПС 110/10/10кВ с питающей КЛ 10кВ



**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Точка присоединения	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ЗРУ-10кВ ячейка №103	на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в ячейке №103 ЗРУ-10кВ ПС Энергетик. Кабельные наконечники, КЛ-10кВ принадлежат Сетевой организации №1. Ячейка 10кВ №103 принадлежит Сетевой организации №2.	на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в ячейке №103 ЗРУ-10кВ ПС Энергетик. Кабельные наконечники, КЛ-10кВ обслуживает Сетевая организация №1. Ячейку 10кВ №103 в ЗРУ-10 ПС Энергетик обслуживает Сетевая организация №2. За контактные соединения в месте подключения кабельных наконечников несет ответственность Сетевая организация №1.

Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в прилагаемой схеме соединения электроустановок.

Прочее:

1. Установлен счетчик для общего учета активной и реактивной энергии

Место установки учета: п/ст, фидер, ввод, системы	Напряжение, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	Дата следующей поверки	Межповерочный интервал, мес	№ счетчика	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
ПС 110/10/10кВ Энергетик ЗРУ-10кВ яч. №103	10	A2R-3-AL-C28-T+	0,5S	2кв. 2013г.	2кв. 2021г.	96	01118778	Сетевая организация №2	Сетевая организация №2

2. Установлены измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
ПС 110/10/10кВ Энергетик ЗРУ-10кВ яч. №103	ТОЛ-10-1-3У2	0,5	300/5	ПС 110/10/10кВ Энергетик ЗРУ-10кВ	НАМИТ-10-2-УХЛ2	0,5	10000/100

3. Установлено значение соотношения потребления активной и реактивной мощности (tgφ): 0,1.

Приложение: Однолинейная схема электрической сети Сетевой организации №1.

Директор

филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутский

электрические сети

/А.Э. Бурка/

генеральный директор

ОАО «ЭЛЕК»

ИНН 8602088833

ОГРН 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

ОГРНИП 1048600000000

/Н.И. Кябишев/