




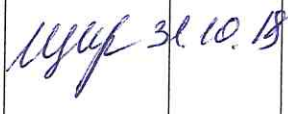



# ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Проекта ДОГОВОРА № 02/2019 от 18.01.19  
оказания возмездных услуг по оперативному и техническому обслуживанию объектов  
электрических сетей ООО «Аэрокузбасс» на 2019г.

Должность	Дата	Замечания	Подпись	Дата
Ответственное лицо Инженер-энергетик Терешонок В.Г.				15.10 2018
Главный инженер Шахов А.Ю.		Согласовано		31.10.18
Начальник ПТО  Казыдуб Е.В.		Согласовано		12.11. 18
Главный бухгалтер  Поварницина Э.В.	31.10.18	Согласовано		31.10.18
Начальник ФЭО  Сбытова Л.А.		Согласовано		31.10.18
Заместитель генерального директора по правовым вопросам  Щетина И.В.		Согласовано		31.10.18
Заместитель генерального директора по экономике и финансам  Поплавская М.С.		Согласовано цена в т.е. с НДС 22406236 платить по н. 4.2 - до 25-го		31.10.18

Согласовано: 

ДОГОВОР № 02/2019

оказания возмездных услуг по оперативному и техническому обслуживанию  
объектов электрических сетей

г. Прокопьевск

« 18 » 01 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ОЭСК», именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице генерального директора Фомичева Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «АЭРОКУЗБАСС», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Белозерова Виктора Даниловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. Предмет договора

- 1.1 Исполнитель производит **оперативное обслуживание объектов электрических сетей Заказчика**, согласно перечню сетевого оборудования указанного в Приложении №1 к настоящему Договору.
- 1.2 Исполнитель производит **техническое обслуживание объектов электрических сетей Заказчика**, согласно перечню сетевого оборудования указанного в Приложении №1 к настоящему Договору.

## 2. Термины и определения

- 2.1 Стороны договорились применять в настоящем Договоре термины и определения, соответствующие терминам и определениям, установленными действующими в электроэнергетике нормативно-техническими документами:
- 2.1.1. Правила устройства электроустановок (далее ПУЭ);
  - 2.1.2. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее ПТЭЭП);
  - 2.1.3. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (далее ПОТЭЭ);
  - 2.1.4. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (далее ПТЭЭСС);
  - 2.1.5. Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95\*);
  - 2.1.6. Правила техники безопасности (далее ПТБ);
  - 2.1.7. Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
  - 2.1.8. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования зданий и сооружений электростанций и сетей (СО-34.04.181-2003)
  - 2.1.9. Объем и нормы испытаний электрооборудования (РД 34.45-51.300-97)
- 2.2 Также Стороны договорились применять термины в следующем определении:
- 2.2.1 **Объекты электрических сетей** – имущественный комплекс, включающий в себя оборудование, здания и сооружения, предназначенные для преобразования, распределения и передачи электрической энергии, указанные в Приложении №1 к настоящему договору;
  - 2.2.2 **Оперативное обслуживание** объектов электрических сетей – совокупность мероприятий, направленных на организацию и выполнение следующих работ:
    - Осуществление оперативного обслуживания электроустановок, осмотр оборудования, производство оперативных переключений, подготовку рабочего места, допуск бригады и надзор за работниками, а также ведение всей необходимой при этом документации;
    - Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей электроэнергии;
    - Управление режимами работы электрических сетей Заказчика.
  - 2.2.3 **Техническое обслуживание** объектов электрических сетей – совокупность мероприятий, направленных на организацию и выполнение следующих работ:
    - производство межремонтного обслуживания, текущих и осмотровых ремонтов, предусмотренных утвержденными в соответствии с настоящим Договором графиками планово-предупредительных ремонтов (далее ППР) объектов электрических сетей;
    - устранение дефектов в работе оборудования электрических сетей Заказчика;
    - предотвращение возникновения аварийных ситуаций в электрических сетях Заказчика;
    - ликвидация аварийных ситуаций в электрических сетях Заказчика;
    - устранение последствий стихийных бедствий, повлекших прекращение энергоснабжения потребителей, присоединенных к электрическим сетям Заказчика;
    - поддержание работоспособности и соответствия требованиям ПТЭЭП электрических сетей Заказчика.



- 2.2.4 **Потребитель электрической энергии** – физическое или юридическое лицо, владеющее на законных основаниях электроустановкой, присоединенной непосредственно или опосредованно к электрическим сетям Заказчика (далее Потребитель);
- 2.2.5 **ЭСО** – энергоснабжающая организация, основным видом деятельности, которой является купля-продажа электрической энергии;
- 2.2.6 **ССО** – смежная сетевая организация, имеющая физическое соединение с электрическими сетями Заказчика;
- 2.2.7 **Техническое перевооружение (реконструкция)** – комплекс работ на действующих объектах электросетевого хозяйства, направленный на повышение технико-экономических показателей их работы. Техническое перевооружение состоит в замене морально и физически устаревшего оборудования, конструкций и материалов, механизации работ, внедрения современных средств управления производственным процессом при сохранении основных строительных решений в пределах занятых действующими объектами земельных участков.

### 3. Объем выполнения работ

- 3.1 Объем работ, обусловленных пунктом 1.1. настоящего Договора определен составом электросетевого обслуживания, указанного в Приложении №1 к Договору, и имеет постоянный и непрерывный характер, но может быть изменен при условии изменения Приложения №1 к Договору.
- 3.2 Объем работ, производимый Исполнителем в соответствии с пунктом 1.2. Договора, определяется составленным Исполнителем и утвержденным Заказчиком графиком планово-предупредительных ремонтов оборудования, зданий и сооружений (Приложение №2 к Договору).

### 4. Стоимость работ и порядок расчетов

- 4.1 Стоимость работ по п. 1.1 и 1.2 Договора определяется в соответствии с Расчетом затрат на оперативное и техническое обслуживание объектов электрических сетей (Приложение №3), являющимся неотъемлемой частью настоящего договора и составляет 246 468,60 (двести сорок шесть тысяч четыреста шестьдесят восемь) руб. 60 коп. в месяц с учетом НДС 20%.
- 4.2 Заказчик ежемесячно производит платеж в размере 100% от суммы, указанной в п.4.1. настоящего договора не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным в соответствии с актом выполненных работ и счетом-фактурой.
- 4.3 Условием ежемесячных платежей является подписание предоставленных Исполнителем Заказчику, документов, подтверждающих выполнение работ:
- Акт о приемке выполненных работ;
  - Исполнитель прилагает к акту о приемке выполненных работ исполнительную документацию в соответствии с действующими нормативными документами в виде технического отчёта о выполненных работах по техническому обслуживанию согласно Приложению №2 в бумажном виде сшитого и пронумерованного.
  - Счет-фактура, оформленная в соответствии с требованиями п. 5, 6 ст. 169 НК РФ и Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ № 914 от 02.12.2000 г.;
- 4.4 Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании актов выполненных работ и выставленных Исполнителем счетов и счетов-фактур. Датой оплаты является день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

### 5. Срок действия договора

- 5.1 Настоящий договор действует с 01 февраля 2019 года до 31 января 2020 года.

### 6. Права и обязанности сторон.

*Исполнитель обязуется:*

- 6.1 Бережно относиться к Имуществу, осуществляя оперативное и техническое обслуживание.
- 6.2 Своевременно уведомлять Заказчика о фактах выхода из строя Имущества в соответствии с Приложением №4 к Договору.
- 6.3 Обеспечивать соответствие поставляемой Потребителям Заказчика электроэнергии качественным показателям, предусмотренным ГОСТ 32145-2013 по точкам отпуска электрической энергии.





- 6.4 Поддерживать систему учета электрической энергии в соответствии с существующими нормативными требованиями.
- 6.5 Осуществлять оперативное взаимодействие с Заказчиком в соответствии с регламентом (Приложение №4 к Договору).
- 6.6 Выполнять работы по отключению, повторному подключению Потребителей по заявкам Заказчика в соответствии с Приложением №4 к Договору.
- 6.7 Участвовать в согласовании актов аварийной и технологической брони.
- 6.8 Предоставлять по требованию Заказчика информацию, необходимую для осуществления Заказчиком деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии и осуществления тарифного регулирования;
- 6.9 Обеспечивать представителям Заказчика беспрепятственный допуск к переданному Имуществу с целью его осмотра, проверки соблюдения и выполнения Исполнителем условий настоящего Договора в соответствии с действующими правилами.
- 6.10 Направлять Заказчику представителей для участия в рассмотрении претензий, полученных Заказчиком от Потребителей, ЭСО и ССО по качеству и (или) количеству предоставленных Заказчиком услуг по передаче электрической энергии;
- 6.11 Предоставлять по запросу Заказчика информацию о действующих нагрузках и пропускной способности, текущего технического и эксплуатационного состояния электрических сетей.
- 6.12 При обнаружении персоналом Заказчика и ЭСО фактов подключения электроустановок к электрическим сетям Заказчика (электрического присоединения к Имуществу указанному в Приложении №1 к Договору) с нарушением правил технологического присоединения к электрическим сетям, или самовольного подключения, Исполнитель по письменному требованию Заказчика производит отключение указанных электроустановок.
- 6.13 Производить отключение и подключение потребителей электроэнергии, не связанные с производством ремонтных и аварийных работ, только по распоряжению Заказчика в соответствии с Приложением №4 к Договору.
- 6.14 Участвовать в разработке, согласовании и вводе в действие графика ограничения потребления электрической мощности и графика временного отключения электрической энергии в соответствии с утвержденными в установленном порядке графиками и регламентами;
- 6.15 Представлять Заказчику на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений подстанций, воздушных и кабельных линий.
- 6.16 Осуществлять постоянный контроль над режимом потребления электрической энергии присоединенными Потребителями и незамедлительно информировать Заказчика обо всех случаях отклонения.
- 6.17 Разработать график ППР (Приложение №2) и предоставить его на утверждение Заказчику в месячный срок после подписания договора.
- 6.18 Выполнять работы в полном объеме и с надлежащим качеством в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ), «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» (ПТЭЭС), Правилами техники безопасности, пожарной безопасности и другими действующими нормативно-техническими документами, обеспечивая в течение периода работы соблюдение на объекте необходимых мероприятий по технике безопасности и охране труда, промышленной санитарии и охране окружающей среды.
- 6.19 Исполнять за свой счёт предписания ведомственного технического и технологического надзора со стороны специально уполномоченных органов и выполнять периодическое освидетельствование технического состояния электрооборудования в соответствии с действующими нормативно-техническими документами

*Заказчик обязуется:*

- 6.20 Исполнять обязательства, возложенные законодательством Российской Федерации на сетевые организации, и оказывать услуги по передаче электрической энергии, а также все услуги, неразрывно связанные с процессом передачи электрической энергии по электрическим сетям.
- 6.21 Производить оплату выполненных работ (оказанных услуг) по оперативному и техническому обслуживанию в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора.
- 6.22 Осуществлять оперативно-технологическое взаимодействие с присоединенными потребителями электроэнергии, ЭСО и ССО.
- 6.23 Привлекать Исполнителя к согласованию актов аварийной и технологической брони.
- 6.24 Привлекать Исполнителя к рассмотрению претензий по качеству и (или) количеству предоставленных Заказчиком Потребителю услуг по передаче электрической энергии.
- 6.25 Привлекать Исполнителя к участию в разработке графиков ввода ограничения электроснабжения по команде Системного оператора.





*Заказчик имеет право:*

- 6.26 Осуществлять контроль выполнения Исполнителем работ по настоящему Договору в соответствии с Приложением №4 к Договору.
- 6.27 Требовать от Исполнителя своевременного и качественного выполнения работ по настоящему Договору.
- 6.28 Требовать от Исполнителя своевременного и качественного выполнения работ по устранению замечаний уполномоченных органов ведомственного технического и технологического надзора (Ростехнадзор).
- 6.29 Не производить оплату работ по настоящему договору при возникновении разногласий по качеству и (или) количеству выполненных работ в оспариваемой части, до момента согласования разногласий.
- 6.30 Осуществлять контроль и оценку достаточности применяемых на объекте предупредительных и профилактических мер по вопросам безопасности производства.
- 6.31 Осуществлять контроль над выполнением предписаний уполномоченных органов ведомственного технического и технологического надзора.

*Исполнитель имеет право:*

- 6.32 Требовать от Заказчика своевременной оплаты выполненных работ;
- 6.33 По согласованию с Заказчиком, привлекать третьи лица для выполнения работ по настоящему Договору.

## **7. Ответственность сторон**

- 7.1 За невыполнение (ненадлежащее выполнение) своих обязанностей по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.
- 7.2 Исполнитель несет ответственность за неквалифицированные (ошибочные) действия своего персонала при выполнении работ по настоящему Договору, повлекшие за собой повреждение, частичную или полную утрату Имущества, указанного в Приложении №1 к Договору и несет расходы по его восстановлению.
- 7.3 Исполнитель несет расходы по возмещению своему персоналу причиненного вреда жизни и здоровью, возникшего при выполнении работ по настоящему Договору.
- 7.4 Исполнитель в процессе выполнения работ по настоящему Договору, несет ответственность, в случае если это произошло по его вине:
  - за прекращение электроснабжения присоединенных к сетям Заказчика потребителей;
  - за причинение вреда оборудованию, третьих лиц;
  - за причинение вреда жизни и здоровью третьим лицам
- 7.5 Заказчик вправе требовать от исполнителя полного возмещения причинённых ему убытков в случае невыполнения и/или ненадлежащего выполнения работ по оперативно-техническому обслуживанию, включая текущий ремонт, а также в случае причинения Исполнителем по его вине ущерба электроустановке. Если аварийный случай на электроустановке произошёл по вине Исполнителя, а именно: в результате действия (бездействия) исполнителя, то затраты по локализации и устранению аварийного случая несёт самостоятельно исполнитель, включая затраты, связанные с ликвидацией Исполнителем ущерба, нанесённого аварией на электроустановке имуществу и помещениям принадлежащим Заказчику и не арендуемым Заказчиком. В случае отказа Исполнителя нести вышеуказанные затраты, Заказчик привлекает независимого эксперта для оценки убытков Заказчика. Результаты экспертизы являются окончательными, расходы по проведению такой экспертизы ложатся на Исполнителя.

## **8. Заключительные положения**

- 8.1 Неотъемлемой частью настоящего Договора являются:
  - Перечень имущества Заказчика передаваемого на оперативное и техническое обслуживание Исполнителю (Приложение №1);
  - Форма графика ППР (Приложение №2)
  - Расчет затрат на оперативное и техническое обслуживание объектов электрических сетей (Приложение №3).
  - Регламент оперативно-технического взаимодействия сторон (Приложение №4);
- 8.2 Все споры и разногласия, возникшие между сторонами по условиям Договора или в связи с его неисполнением (не надлежащим исполнением), разрешаются путем переговоров между Сторонами. В случае не достижения сторонами согласия по спорному вопросу, спор может быть передан на рассмотрение Арбитражного суда Кемеровской области.
- 8.3 По всем остальным вопросам, не урегулированным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством.

- 8.4 Стороны вправе досрочно расторгнуть настоящий договор в одностороннем внесудебном порядке с обязательным уведомлением за 10 дней до предполагаемой даты расторжения в случаях предусмотренных действующим законодательством.
- 8.5 Изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу в случае их оформления в письменном виде и подписания обеими сторонами.
- 8.6 Настоящий Договор, может быть, расторгнут досрочно по взаимному соглашению сторон.
- 8.7 При расторжении настоящего Договора сторонами должен быть произведен окончательный расчет по исполненным обязательствам.
- 8.8 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых хранится у Исполнителя, другой у Заказчика.

#### 9. Реквизиты и подписи сторон:

**ЗАКАЗЧИК:**

**ООО «ОЭСК»**

Место нахождения: 653047,  
г. Прокопьевск, ул. Гайдара,  
43 помещение 1п  
ИНН: 4223052779  
КПП: 422301001  
Банк «Левобережный» (ОАО)  
Р/с: 40702810509590000018  
БИК: 045004850  
К/с: 30101810100000000850  
Тел./факс: +7(3846) 69-35-00  
E-mail: elektroseti@elektroseti.com

Генеральный директор



М.П. А.А. Фомичев

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ООО «АЭРОКУЗБАСС»**

Место нахождения: 653009  
г. Прокопьевск, Аэропорт  
ИНН: 7716154981  
КПП: 422301001  
ФИЛИАЛ ПАО БАНК ВТБ в г.. КРАСНОЯРСКЕ  
Р/сч 40702810313030000315  
БИК 040407777  
К/сч 30101810200000000777  
Тел.: 8(3843) 993-444 доб. 2218  
Факс: 8(3843) 993-444 доб. 2252  
E-mail: reception@aerokuz.ru

Генеральный директор



В.Д. Белозеров



**Перечень имущества Заказчика, передаваемого  
на оперативное и техническое обслуживание Исполнителю**

№ п/п	Наименование имущества	Инвентар- ный номер	Местонахождение	Примечание
<b>1</b>	<b>Линии электропередач</b>			
1.1	<u>ВЛ-6кВ фидера 6-4</u> (А-70, деревянные на ж/б приставках, Лвл.-5,306км)	568	г. Прокопьевск, от п/ст №28 «Калачевская» до ЦРП 6кВ «Аэропорт».	
1.2	<u>ВЛ-6кВ фидера 6-9А</u> (АС-95, железобетонные, Лвл.- 6,441км)	582	г. Прокопьевск, от п/ст 35/6 «Красный углекоп» до ЦРП 6кВ «Аэропорт».	
<b>2</b>	<b>Трансформаторные подстанции</b>			
2.1	ТП-1 с установленным оборудованием:	62	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТСМА-560 - 1шт			
	трансформатор ТМ -400 - 1шт			
	камера КСО-3(366) - 1шт			
	выключатель ВНП-16(17) - 9шт			
	разъединитель РВ-10 - 2шт			
2.2	ТП-3 с установленным оборудованием:	105	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	камера КСО-3 - 2шт			
	выключатель ВНП-16 - 2шт			
2.3	ТП-6 с установленным оборудованием:	106	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-180 - 1шт			
	камера КСО-366 - 4шт			
	выключатель ВНП-16 - 4шт			
2.4	ТП-7 с установленным оборудованием:	107	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТСМА-160 - 1шт			
	камера КСО-3 - 4шт			
	выключатель ВНП-16- 3шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.5	ТП-9 с установленным оборудованием:	108	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-320 - 1шт			
	камера КСО-366 - 3шт			
	выключатель ВНП-16- 1шт			
	разъединитель РВ-10- 2шт			
2.6	ТП-10 с установленным оборудованием:	109	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-180- 1шт			
	камера КСО-366- 3шт			
	выключатель ВНП-17- 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 2шт			

№ п/п	Наименование имущества	Инвентар- ный номер	Местонахождение	Примечание
2.7	ТП-11 с установленным оборудованием:	63	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-50 - 1шт			
	камера КСО-366 - 5шт			
	выключатель ВНП-17 - 2шт			
	разъединитель РВ-10 - 3шт			
2.8	ТП-12 с установленным оборудованием:	110	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-63 - 1шт			
	камера КСО-366 - 4шт			
	выключатель ВНП-17 - 3шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.9	ТП-13 с установленным оборудованием:	61	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	камера КСО-366 - 8шт			
	выключатель ВНП-17 - 2шт			
	разъединитель РВ-10 - 6шт			
2.10	ТП-14 с установленным оборудованием:	72	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	камера КСО-366 - 4шт			
	выключатель ВНП-17 - 2шт			
	разъединитель РВ-10 - 2шт			
2.11	ТП-15 с установленным оборудованием:	73	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	камера КСО-366 - 3шт			
	выключатель ВНП-17 - 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 2шт			
2.12	ТП-20 с установленным оборудованием:	64	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-400 - 1шт			
	трансформатор ТМ-400 - 1шт			
	камера КСО-386 - 8шт			
	выключатель ВНП-17 - 6шт			
	разъединитель РВ-10 - 4шт			
2.13	ЦРП с установленным оборудованием:	67	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	камера КСО-272 - 18шт			
	выключатель ВМПП-10 - 14шт			
	устр. компенс. реакт. мощн. (КРМ-6,3кВ-100кВАр) - 2шт			
2.14	КТПН-8 с установленным оборудованием:	646	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-100 - 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.15	КТПН-17 с установленным оборудовани- ем:	647	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТСМА-180 - 1шт			



№ п/п	Наименование имущества	Инвентар- ный номер	Местонахождение	Примечание
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.16	КТПН-21 с установленным оборудовани- ем:	648	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-63 - 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.17	КТПН-22 с установленным оборудовани- ем:	649	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-100 - 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.18	КТПН-23 с установленным оборудовани- ем:	650	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-400 - 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
3	Кабельные линии 6кВ			
3.1	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№3 ААБ 3х25 L=1,3км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.2	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№6 АСБ 3х50 L=0,56км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.3	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№9 АСБ 3х70 L=0,78км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.4	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№8 АСБ 3х50 L=0,58км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.5	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№8 АСБ 3х50 L=0,58км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.6	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№11 ААШв 3х50 L=0,8км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.7	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№1 ААБ 3х120 L=0,95км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.8	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№13 ААШв 3х70 L=3,2км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.9	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№20-1 ААШв 3х185 L=0,7км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.10	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№20-2 ААШв 3х185 L=0,7км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.11	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – КТПН-21 ААБ 3х95 L=0,25км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.12	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – КТПН-22 ААБ 3х70 L=0,54км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.13	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – КТПН-23 АСБ 3х70 L=0,52км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.14	КЛ-6кВ между ТП№3 – ТП№7 ААБ 3х25 L=4,6 км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.15	КЛ-6кВ между ТП№7 – ТП№12 ААБ 3х50 L=5,38 км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.16	КЛ-6кВ между ТП№6 – КТПН№17 АСБ 3х50 L=1,162 км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	

№ п/п	Наименование имущества	Инвентар- ный номер	Местонахождение	Примечание
3.17	КЛ-6кВ между ТП№11– ТП№12 ААШв 3х50 L=1,75км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.18	КЛ-6кВ между ТП№12– ТП№13 ААШв 3х50 L=1,5км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.19	КЛ-6кВ между ТП№13– ТП№14 ААШв 3х50 L=1,5км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.20	КЛ-6кВ между ТП№13– ТП№10 ААШв 3х70 L=2,1км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.21	КЛ-6кВ между ТП№14– ТП№15 ААШв 3х50 L=3,7км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.22	КЛ-6кВ от ТП№14 до муфты АСБ 3х50 L=1,98км., от муфты до ТП№10- ААШв 3х50 L=0,09км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.23	КЛ-6кВ между КТПН№17– КТПН №22 ААБ 3х70 L=0,29км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.24	КЛ-6кВ между ПС№28– оп.№1 Ф 6-4 АСБ 3х120 L=0,090км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.25	КЛ-6кВ между оп.№9 – оп.№10 Ф 6-4 АСБ 3х120 L=0,035км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.26	КЛ-6кВ между оп.№11 – оп.№12 Ф 6-4 АСБ 3х120 L=0,120км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.27	КЛ-6кВ между оп.№68 Ф 6-4 – ЦРП 6кВ АСБ 3х120 L=0,980км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.28	КЛ-6кВ между п/ст «Красный Углекоп» - оп.№1 Ф 6-9А ААШв 3х50 L=0,15км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.29	КЛ-6кВ между оп.№152 Ф 6-9А –ЦРП 6кВ ААШв 3х50 L=0,08км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.30	КЛ-6кВ ТП-1 между РУ-6 (основной) и ТМ-560, ААШв 3х50, L= 4,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.31	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-1 (пристройка) и ТМ-400 ААШв 3х50, L= 4 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.32	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-6 и ТМШ-75 ААБ 3х35, L= 5 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.33	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-7 и ТСМА-160, ААБ 3х35, L= 5 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.34	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-9 и ТМ-320 ААБ 3х50, L=5,5 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.35	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-10 и ТМ-180, ААШв 3х50, L= 6,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.36	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-11 и ТМ-50, ААШв 3х50, L= 8м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.37	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-12 и ТМ-63 ААШв 3х50, L= 5,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.38	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-13 и ТМ-250 ввод 1, ААШв 3х50, L= 8м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	



№ п/п	Наименование имущества	Инвентар- ный номер	Местонахождение	Примечание
3.39	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-13 и ТМ-250, ввод 2, ААШв 3х50, L= 6м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.40	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-20 и ТМ-400 ввод 1 ААШв 3х70, L= 9,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.41	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-20 и ТМ-400 ввод 2 ААШв 3х70, L= 7м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.42	КЛ-6кВ между РУ-6 ЦРП и ТМ-250 ввод 1 ААШв 3х70, L= 12,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.43	КЛ-6кВ между РУ-6 ЦРП и ТМ-250 ввод 2, ААШв 3х70, L= 9 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.44	КЛ-6кВ ЦРП, РУ-6кВ,секция 1 Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3кВ-100кВАр, ААШв 3х25, L= 4м	897	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.45	КЛ-6кВ ЦРП, РУ-6кВ,секция 2 Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3кВ-100кВАр, ААШв 3х25, L= 4м	898	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	

**ЗАКАЗЧИК:**

ООО «ОЭСК»

Генеральный директор



/А.А. Фомичев/

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

ООО «АЭРОКУЗБАСС»

Генеральный директор



М.П.

/В.Д. Белозеров/

УТВЕРЖДАЮ:

ООО «ОЭСК»

Генеральный директор



/А.А. Фомичев/

201\_\_г

УТВЕРЖДАЮ:

ООО «АЭРОКУЗБАСС»

Генеральный директор



/В.Д. Белозеров/

2019 г

### ФОРМА ГОДОВОГО ГРАФИКА

технического обслуживания и планово - предупредительных ремонтов  
в электроустановках аэропорта «Новокузнецк» (Спиченково)  
на 2019 год











5. Осветительные установки

Техническое обслуживание осветительных установок наружного освещения (ТО-5)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Техническое обслуживание уличного освещения территории а/п (ТО-6)													
Замер уровня освещенности (ТО-6)													

6. Заземляющие устройства

Техническое обслуживание заземляющих устройств (ТО-5) (осмотр и проведение измерений параметров ЗУ)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

**Примечание:** при совпадении сроков выполнения ТО по разным видам технического обслуживания одного и того же электрооборудования выполняется наиболее полное техническое обслуживание.



Приложение №2  
к Договору № 02/2019  
от « 18 » 01 2019г.

УТВЕРЖДАЮ:

ООО «ОЭСК»

Генеральный директор

А.А. Фомичев

2019г.



УТВЕРЖДАЮ:

ООО «АЭРОКУЗБАСС»

Генеральный директор

В.Д. Белозеров

2019г.



## ГОДОВОЙ ГРАФИК

технического обслуживания и планово-предупредительных ремонтов  
в электроустановках аэропорта «Новокузнецк» (Спиченково)  
на 2019 год

2



[illegible]

2. Воздушные линии электропередач													
Техническое обслуживание (ТО-5) без отключения (проведение осмотра, устранение замечаний выявленных в результате осмотра)													
ЛЭП 6кВ Ф6-4	11							29-31				27-30	
ЛЭП 6кВ Ф6-9А	12						25-30				27-30		
Очистка трассы ЛЭП от кустарников и деревьев													
ЛЭП 6кВ Ф6-4	35								03-21				
ЛЭП 6кВ Ф6-9А	35									08-19			
Испытание разрядников и кабельных перемычек ВЛ (ТО-6) (перед наступлением грозового сезона)													
ЛЭП 6кВ Ф6-4	26							25					
ЛЭП 6кВ Ф6-9А	26							26					
3. Кабельные линии 6 кВ													
Техническое обслуживание кабельных линий без отключения (осмотр кабельных линий и надзор за состоянием трасс КЛ) (ТО-4)													
ТП1-ТП3; ТП1-ТП6; ТП1-ТП8(1,2); ТП1-ТП9; ТП1-ЦРП; ТП3-ТП7; ТП7-ТП12; ТП6-ТП17, ТП17-ТП22	27								13-15		14-16		13-15
ЦРП-ТП1; ЦРП-ТП13; ЦРП-ТП9													
ЦРП-ТП20(1,2); ЦРП-КТТПН21, ЦРП-КТТПН22; ЦРП-КТТПН23; ЦРП-Ф4; ЦРП-Ф9А	27					11-13				17-19		18-20	11-13



ТП11-ТП12; ТП12-ТП13; ТП13-ТП14; ТП14-ТП15; ТП13-ТП10; ТП14-ТП10	27	30,31			24-26			24-26			23-25	
Капитальный ремонт кабельных линий												
ТП7 - ТП12	28					03-30						
Испытание высоковольтных кабельных линий повышенным напряжением												
ТП1 – ТП6	29								01			
ТП1 – ТП8(1,2)	29			14								
ТП1 – ТП9	29									11		
ТП1 – ЦРП	29										16	

**Примечание:** при совпадении сроков выполнения ТО по разным видам технического обслуживания одного и того же электрооборудования выполняется наиболее полное техническое обслуживание.

Начальник службы ЭСТОП  
ООО «АЭРОКУЗБАСС»  
« 17 » 01 2019г.



А.В. Мингулин

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер НС  
ООО «АЭРОКУЗБАСС»  
« 17 » 01 2019г.



П.А. Морозов

Главный инженер  
ООО «ОЭСК»  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_ 2019г.

А.Ю. Шахов

**РАСЧЕТ ЗАТРАТ**  
на оперативное и техническое обслуживание объектов электрических сетей

№ п/п	Наименование статьи	Сумма, рублей
1	Затраты на оплату труда	1 326 798,98
2	Отчисления в фонды	398 039,69
3	Страхование в ФСС от НСиПЗ	26 535,98
4	Материальные затраты	285 555,93
5	Накладные расходы (затраты АУП, транспорт)	203 693,06
	Итого затрат:	2 240 623,64
6	Рентабельность, 10%	224062,36
	Итого затрат с учетом рентабельности:	2 464 686,00
7	НДС, 20%	492 937,20
	ВСЕГО затрат с НДС:	2 957 623,20
	Всего плата в месяц с НДС:	246 468,60

ЗАКАЗЧИК:

ООО «ОЭСК»

Генеральный директор



/А.А. Фомичев/

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «АЭРОКУЗБАСС»

Генеральный директор



/В.Д. Белозеров/



## Регламент оперативно-технического взаимодействия

### 1. Введение

1.1. Настоящий регламент "Оперативного взаимодействия" (далее – регламент) определяет порядок взаимоотношения сторон по Договору № 02/2019 от « 18 » 01 2019 г., сроки и объемы передаваемой оперативной и другой информации необходимой сторонам для выполнения договорных условий и соблюдения законодательства РФ, при:

- оперативном обслуживании объектов электрических сетей;
- осуществлении технологического присоединения;
- определении баланса электрической энергии в электрических сетях;
- обеспечении параметров надежности и качества электроэнергии при передаче ее от производителя к потребителю;
- предотвращении развития и ликвидация аварийных нарушений, поддержанию нормального режима работы объектов электрических сетей;

1.2. ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) по запросу ООО «ОЭСК» (Заказчик) предоставляет все необходимые технические характеристики действующего и вновь вводимого оборудования и линий электропередачи, инструкции, схемы и данные, характеризующие режим работы оборудования;

1.3. Регламент определяет только оперативно-технические вопросы и не рассматривает правила ведения коммерческой деятельности на рынке электроэнергии.

1.4. Знание настоящего регламента обязательно для персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и персонала ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

### 2. Термины и определения, классификация

В настоящем регламенте используются следующие понятия:

#### 2.1 Оперативный персонал - это:

- категория работников непосредственно воздействующих на органы управления энергоустановок и осуществляющих управление и обслуживание энергоустановок в смене. К данной категории относятся оперативный персонал подстанций и оперативно-выездных бригад.
- категория ремонтного персонала с правом непосредственного воздействия на органы управления энергоустановок. К данной категории относится оперативно-ремонтный персонал.
- категория работников осуществляющих оперативное руководство в смене работой закрепленных за ними объектов (электрические сети, энергообъекты) и подчинённым ему оперативным персоналом. К данной категории относятся оперативные руководители (диспетчеры электрических сетей, энергодиспетчеры предприятий, организаций).

#### 2.2 Режимы работы энергосистемы

Нормальный режим, Вынужденный режим, Аварийный режим, Послеаварийный режим.

**Нормальный режим энергосистемы** - режим энергосистемы, при котором потребители снабжаются электрической энергией, а значения технических параметров режима энергосистемы и оборудования находятся в пределах длительно допустимых значений, имеются нормативные оперативные резервы мощности на электростанциях.

**Вынужденный режим энергосистемы** - режим энергосистемы, при котором загрузка некоторых контролируемых сечений выше максимально допустимой, но не превышает аварийно допустимой. Вынужденный режим может быть разрешен на высшем уровне диспетчерского управления для послеаварийных режимов на время прохождения максимума или минимума нагрузки, но не более 40 мин (дополнительно к 20 мин, разрешенным для нормализации послеаварийного режима), или на время, необходимое для ввода ограничений и/или мобилизации резерва, а также при невозможности выполнения требований к нормальным режимам энергосистемы.



**Аварийный режим в электроэнергетической системе** – режим энергосистемы с параметрами, выходящими за пределы требований технических регламентов, возникновение и длительное существование, которого представляет угрозу жизни и здоровью людей, повреждения оборудования и ведет к ограничению подачи электрической и тепловой энергии в значительном объеме.

**Послеаварийный режим энергосистемы** – режим, в котором энергосистема находится после локализации аварии до установления нормального или вынужденного режима. Послеаварийный режим характеризуется сниженными требованиями к параметрам режима, по сравнению с требованиями к нормальному режиму. Продолжительность нормализации послеаварийного режима ограничена 20 мин. Превышение указанного времени означает переход к работе в вынужденном режиме.

**2.3 Внезапное нарушение электроснабжения** – нарушение электроснабжения, возникающее без предварительного уведомления потребителя энергоснабжающей организацией или с уведомлением за время, недостаточное для принятия на объектах потребителей необходимых противоаварийных мер с учетом характера его производственных процессов;

**2.4 Кратковременное нарушение электроснабжения** – нарушение электроснабжения на время действия систем релейной защиты и автоматики при ликвидации возникшего повреждения или выполнения необходимых переключений в электрической сети общего назначения;

**2.5 Нарушение электроснабжения** – прекращение электроснабжения объекта потребителя или объекта электроэнергетики от электрической сети общего назначения или такое изменение напряжения и (или) частоты в этой сети, при которых работа указанных объектов невозможна;

### **3. Основные задачи ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), выполняемые при оперативно-техническом взаимодействии**

**3.1** Обеспечение системной надежности при передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям.

**3.2** Соблюдение правил промышленной и пожарной безопасности, правил охраны труда в процессе оперативного и технического обслуживания оборудования, зданий и сооружений.

**3.3** Обеспечение максимальной экономичности и надежности энергопроизводства.

**3.4** Совместные действия по предупреждению и ликвидации технологических нарушений при производстве, передаче и распределении электрической энергии.

**3.5** Обеспечение надежной работы средств, обеспечивающих непрерывное осуществление диспетчерского управления энергообъектами.

### **4. Форма переговоров оперативного персонала**

**4.1** Оперативными переговорами считаются такие переговоры оперативного персонала, при которых передается (принимается) информация и сообщения, отдаются (принимаются к исполнению) распоряжения и разрешения по состоянию и изменению состояния режима работы энергообъектов, электрических сетей, ВЛ и оборудования, устройств РЗА, принимаемым мерам по ликвидации технологических нарушений.

**4.2** Оперативные переговоры персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) должны быть четкими и лаконичными. Оперативные переговоры должны исключать возможность неправильного понимания сообщений и другой информации.

**4.3** Оперативные переговоры персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) должны вестись грамотно. Все электрооборудование, присоединения, коммутационные аппараты, устройства релейной защиты и автоматики должны называться полностью согласно установленным диспетчерским наименованиям. Отступление от технической терминологии и диспетчерским наименований, при оперативных переговорах запрещается.

**4.4** Оперативные переговоры должны начинаться с сообщения фамилий персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), ведущих оперативные переговоры. При проведении оперативных переговоров допускается только официальное обращение: по фамилии или по имени-отчеству.

**4.5** Распоряжения персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) по вопросам, входящим в его компетенцию, должны выполняться оперативным персоналом ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) своевременно.



4.6 Ответственность за не выполнение или задержку выполнения распоряжения персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) несут лица персонала ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), санкционировавшие его не выполнение или задержку.

## 5. Обязанности сторон

### 5.1. ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) обязано:

5.1.1. Обеспечивать надежность управления ЛЭП и оборудованием ООО «ОЭСК» (Заказчика), переданным в диспетчерское управление или диспетчерское ведение ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), в том числе в условиях ликвидации технологических нарушений, ЧС и в «особый период».

5.1.2. Исполнять плановые и аварийные заявки ООО «ОЭСК» (Заказчика), на изменение состояния ЛЭП и оборудования, переданного в диспетчерское управление или диспетчерское ведение ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

5.1.3. Обеспечивать оперативно-технологическую дисциплину обслуживающего персонала и исполнения ими инструктивных материалов по диспетчерскому управлению.

5.1.4. Предоставлять информацию, необходимую для осуществления функций ООО «ОЭСК» (Заказчика) как сетевой компании и формирования показателей оперативной, технической и статистической отчетности.

5.1.5. Выполнять требования ООО «ОЭСК» (Заказчика) по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки оперативно-технического персонала.

5.1.6. При расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины привлекать специалистов ООО «ОЭСК» (Заказчика) для участия в работе комиссии. Обеспечивать необходимой информацией работу комиссии.

5.1.7. Для составления структуры потерь и баланса электроэнергии энергосистеме предоставлять данные о работе оборудования подстанций.

5.1.8. Представлять на согласование программы, на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.

5.1.9. Руководить ликвидацией системных технологических нарушений и технологических нарушений на ЛЭП и оборудовании, находящемся в диспетчерском управлении ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

5.1.10. Обеспечивать по заданию ООО «ОЭСК» (Заказчика) организацию проведения контрольных измерений распределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем, замеров параметров оборудования и режимов.

5.1.11. Немедленно информировать об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же о выявленных в процессе производства плановых ремонтных работ (сторонними организациями) дефектах оборудования.

5.1.12. Предоставлять в ООО «ОЭСК» (Заказчику) информацию о надвигающихся стихийных бедствиях.

5.1.13. Ежедневно предоставлять рапорт уполномоченному лицу ООО «ОЭСК» (Заказчика) путем выхода на связь персонала ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) (на адреса в соответствии с предоставляемыми списками) следующую информацию:

- о произошедших за прошедшие сутки аварийных отключениях, времени простоя и времени восстановления нормального режима работы;
- о планируемых переключениях на текущие сутки;
- о выявленных дефектах в работе электрооборудования, средствах РЗА и ПА.

### 5.2. ООО «ОЭСК» Заказчик) обязано:

5.2.1. Согласовывать проекты по изменению схемы и состава оборудования ООО «ОЭСК» (Заказчика).

5.2.2. Участвовать в работе комиссии при расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины.

5.2.3. Согласовывать нормальные и ремонтные схемы подстанций.

5.2.4. Организовывать проведение контрольных замеров.

5.2.5. Согласовать программы на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.



## **6. Права ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).**

### **6.1. ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) имеет право:**

6.1.1. Получать от ООО «ОЭСК» (Заказчика) обоснования принимаемых оперативных решений, влияющих на надежность функционирования оборудования подстанций.

6.1.2. По основаниям, определенным Системным оператором, при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях и при отсутствии распоряжений от ССО и ЭСО о введении графиков временного отключения потребления вводить в действие указанные графики самостоятельно при своевременном уведомлении ООО «ОЭСК» (Заказчика).

6.1.3. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на подразделения ООО «Аэрокузбасс» (Исполнителя) обязанностей, в соответствии с регламентом.

### **6.2. ООО «ОЭСК» (Заказчик) имеет право:**

6.2.1. Участвовать в расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, случаев нарушений оперативной дисциплины дежурным персоналом.

6.2.2. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на ООО «ОЭСК» (Заказчика) обязанностей, в соответствии с согласованными регламентами и нормативными документами.

6.2.3. Участвовать в послеаварийных проверках устройств РЗА, ПА и СДТУ, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

6.2.4. Получать информацию о режимах работы оборудования подстанций.

6.2.5. Контролировать соблюдение диспетчерской дисциплины обслуживающим персоналом подстанций.

6.2.6. Контролировать поддержание в технической исправности энергетического оборудования, технических и технологических систем и принимать меры, направленные на повышение надежности их работы и снижение рисков технологических нарушений.

6.2.7. Контролировать выполнение требований по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.

6.2.8. Осуществлять анализ и прогнозирование рисков снижения надёжности работы сетевого и подстанционного оборудования ООО «ОЭСК» (Заказчика).

6.2.9. Выполнять анализ достаточности противоаварийных мероприятий по результатам расследования технологических нарушений в работе оборудования.

6.2.10. Осуществлять оценку достаточности применяемых на объектах предупредительных и профилактических мер по вопросам безопасности производства.

6.2.11. Осуществлять контроль над разработкой и проведением мероприятий по предупреждению пожаров и аварий на энергообъектах и обеспечению готовности энергообъектов к их ликвидации.

6.2.12. Контролировать осуществление непрерывного круглосуточного диспетчерского управления передачей электроэнергии (мощности) по сетям ООО «ОЭСК» (Заказчика).

6.2.13. Контролировать ликвидацию системных технологических нарушений и технологических нарушений на ЛЭП и оборудовании ООО «ОЭСК» (Заказчика).

## **7. Порядок предоставления информации для определения количества электрической энергии поступившей в электрическую сеть**

7.1. Исполнитель ежемесячно в течение первых 2-х рабочих дней включительно направляет Заказчику информацию о показаниях приборов коммерческого учета электроэнергии на 00 часов 00 минут московского времени 01 числа каждого месяца по форме:



Потребитель Точка измерения	Мощность	Начальные показания	Конечные показания	Разность	Коэфф. тр.	Расход кВт.ч	Потери %	Потери кВт.ч	Итого (за минусом потерь) кВт.ч
							-	По методу средних нагрузок	

**8. Порядок и сроки предоставления информации подразделений ООО «ОЭСК» (Заказчика) и подразделений ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).**

№ п/п	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
<b>ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) передает в ООО «ОЭСК»</b>			
1	Оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации на объекте электрических сетей	До 20 минут после факта	Телефонограмма 8-909-518-00-65
2	Информацию о возникновении неисправностей устройств РЗиПА, обеспечивающих надежное электроснабжение;	До 24х часов после факта В рабочие дни	Телефонограмма в ПТО 8-3846-69-35-00
3	Информацию об оперативной обстановке на обслуживаемых подстанциях, возникших дефектов в работе оборудования, аварийных отключений присоединений, превышение установленной нагрузки на силовой трансформатор или присоединение за истекшие сутки.	Ежедневно в рабочие дни с 09ч.00м до 10ч00м	Телефонограмма (факс) в ПТО 8-3846-69-35-00 и информация на электронные адреса <a href="mailto:npto@elektroseti.com">npto@elektroseti.com</a> и <a href="mailto:opto@elektroseti.com">opto@elektroseti.com</a>
4	Информацию о выходе из строя имущества (частичная или полная утрата)	До 48 часов после факта В рабочие дни	На бумажном носителе (факс) в ПТО 8-3846-69-35-00 и информация на электронный адрес <a href="mailto:elektroseti@elektroseti.com">elektroseti@elektroseti.com</a>
5	Информацию, необходимую для осуществления Заказчиком деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии и осуществления тарифного регулирования;	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после запроса	На бумажном и электронном носителе
6	Однолинейные схемы первичной коммутации	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса.	На бумажном и электронном носителе
7	Карты уставок РЗиПА	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса.	На бумажном носителе

8	Акты о проведении тех.освидетельствования (оборудования превысившего срок службы)	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после проведения освидетельствования	На бумажном носителе
9	Дефектные акты по оборудованию, требующему проведения капитального ремонта (замены) по результатам испытаний	В разумные сроки, но не более 5 рабочих дней после проведения испытаний	На бумажном и электронном носителе на электронный адрес <a href="mailto:npto@elektroseti.com">npto@elektroseti.com</a> или <a href="mailto:opto@elektroseti.com">opto@elektroseti.com</a>
10	Мероприятия по пропуску весенних вод	до 15 февраля текущего года	На бумажном носителе
11	Мероприятия по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	до 15 марта текущего года	На бумажном носителе
12	Мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	до 15 мая текущего года	На бумажном носителе
13	Отчет о выполнении мероприятий по пропуску весенних вод	до 15 мая текущего года	На бумажном носителе
14	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	до 01 мая текущего года	На бумажном носителе
15	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	до 01 сентября текущего года	На бумажном носителе
16	Сведения о максимальных нагрузках на ПС	До 01 января и до 01 июля текущего года	По запросу на бумажном и электронном носителе на электронный адрес <a href="mailto:n.tishenko@elektroseti.com">n.tishenko@elektroseti.com</a>
17	Отчет о проведенных противоаварийных и противопожарных тренировках	До 20 января и до 15 июля	На бумажном носителе

**ООО «ОЭСК» передает в ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителю)**

1	Графики временного ограничения энергоснабжения на согласование	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после получения от вышестоящей сетевой организации	На бумажном и электронном носителе
2	Распоряжение на отключение или перевод нагрузок ПС и ЛЭП по заявке системного оператора, энергосбытовой организации, вышестоящей или смежной сетевой организации.	За 5 рабочих дней до отключения	Телефонограмма
3	Распоряжение на отключение присоединения по заявке энергосбытовой организации.	За 24 часа до отключения	Телефонограмма



А.А. Фомичев

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
ООО «АЭРОКУЗБАСС»  
Генеральный директор



В.Д. Белозеров