

!

**Отчетные данные  
по надежности и качеству оказываемых услуг по передаче  
электрической энергии ФГУП «УЭВ» за 2018г**

1. Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2018 год.

2. Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в 2018 году.

3. Форма 1.9 - данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций в 2018 году.

4. Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности на период 2018 год.

5. Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2018 год.

6. Форму 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2018 год.

7. Форма 3.1 – Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2018 года.

8. Форма 3.2 – Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2018 года на 1л. в 1экз.

9. Форма 3.3. – Отчетные данные для расчета значения показателя антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2018 года.

10.Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2018 год в одном экземпляре на 14 л. в 1экз.

11.Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организацией и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 г. за 2018 год.

**Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи  
электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за  
2018 год**

ФГУП "УЭВ "  
(наименование электросетевой организации)

№	Обосновывающие данные для расчета <*>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,000	1845
2	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,000	1845
3	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,000	1845
4	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,000	1845
5	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,000	1845
6	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,000	1845
7	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,000	1845
8	Оперативный журнал, журнал учета аварий	0,580	1845
9	Оперативный журнал, журнал учета аварий	9,240	1845
10	Оперативный журнал, журнал учета аварий	8,740	1845
11	Оперативный журнал, журнал учета аварий	26,920	1845
12	Оперативный журнал, журнал учета аварий	4,590	1845
	ИТОГО:	50,07	1845

<\*> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Врио директора



Д.Н.Бурденко



**Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений  
передачи электрической энергии в 2018 г.**

ФГУП "УЭВ "

(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения	1845
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр )	50,07
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп )	0,027

Врио директора



Д.Н.Бурденко



**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2018 г.**

ФГУП «УЭВ»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	798,61	Балансовая ведомость предприятия
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	746,53	Балансовая ведомость предприятия
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	93,49	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1845	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2403	Балансовая ведомость предприятия
5	Средняя летняя температура, °С	19,2	Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2016г.
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	5	Форма 9.1 приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016г. № 1256
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	Форма 9.2 приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016г. № 1256

Врио директора



Д.Н.Бурденко



**Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности на период 2018 г.**

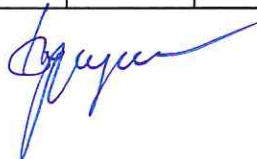
ФГУП "УЭВ "

(наименование электросетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П х 100 %	Зависимость	Оценочный бал
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего			-	-	<b>2</b>
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	32,14%	31,30%	102,68%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	12	12	100,00%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	100,00%	прямая	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100,00%	прямая	2
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100,00%	прямая	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100,00%	прямая	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации					<b>2,33</b>
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,00%	прямая	2

2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	1	0,00%	прямая	3
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-			2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего					1,5
в том числе, по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	1,57	0,00%	обратная	1
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	1,97

Врио директора



Д.Н.Бурденко



**Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2018 г.**

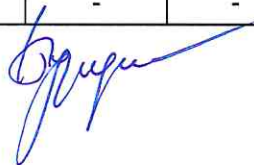
ФГУП "УЭВ"

(наименование электросетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П х 100%	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
<b>1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего</b>			-	-	<b>0,458</b>
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100,00%	обратная	0,500
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг					0,375
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	50	0,00%	обратная	0,250
б) для остальных потребителей услуг, дней	43,5	50	87,00%	обратная	0,500
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100,00%	обратная	0,500
<b>2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию</b>			-	-	<b>0,250</b>
в том числе, по критериям:					
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,106	0,321	33,02%	обратная	0,250
<b>3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации</b>			-	-	<b>0,375</b>
в том числе, по критериям:					

3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	0,500
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0,32	0,00%	обратная	0,250
<b>4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию</b>			-	-	<b>0,200</b>
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	обратная	0,200
<b>5 Итого по индикатору исполнительности</b>	-	-	-	-	<b>0,321</b>

Врио директора



Д.Н.Бурденко





**Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2018 г.**

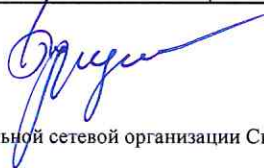
ФГУП "УЭВ "

(наименование электросетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П х 100%	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
<b>1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)</b>	1	1	100,00%	прямая	2
<b>2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг</b>		-	-	-	1,83
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,316%	1,34%	23,58%	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	100,00%	100,00%	100,00%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,0%	100,00%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100,00%	прямая	2
<b>3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего</b>	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					

3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	22	19	115,79%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100,00%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
в) <*> системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
<b>4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию</b>	0	0	100,00%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	2
<b>5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами</b>	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100,00%	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100,00%	прямая	2
<b>6. Итого по индикатору результативность обратной связи</b>	-	-	-	-	<b>1,967</b>

Врио директора



Д.Н.Бурденко

<\*> Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования



Форма 3.1 - - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2018 г.

ФГУП "УЭВ"  
(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	<p>Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт</p> $N_{\text{заяв\_тпр}}$	104
2	<p>Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт..</p> $N^{\text{НС}}_{\text{заяв\_тпр}}$	0
3	<p>Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети</p> $P_{\text{заяв\_тпр}} = N_{\text{заяв\_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N^{\text{НС}}_{\text{заяв\_тпр}})$	1

Врио директора



Д.Н.Бурденко



Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2018 г.

ФГУП "УЭВ "  
(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт $N_{\text{сд\_тпр}}$	21
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. $N^{\text{нс}}_{\text{сд\_тпр}}$	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети $\Pi_{\text{ис\_тпр}} = N_{\text{сд\_тпр}} / \max(1, N_{\text{сд\_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{сд\_тпр}})$	1

Врио директора



Д.Н.Бурденко



Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2018 г.

ФГУП "УЭВ "  
(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. $N_{к\_тпр}$	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. $N_{очз\_тпр}$	12,5
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации $P_{нпа\_тпр} = N_{к\_тпр} / \max(1, N_{очз\_тпр} - N_{к\_тпр})$	1

Врио директора



Д.Н.Бурденко





24	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-48 Ф7	0,4	09.19.2018.02.13	10.12.2018.02.13	П	0,9	КП 0,4 кВ ТП-48 Ф7 0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0,011	2018-02-13			1
25	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-135	10	14.15.2018.02.13	14.38.2018.02.13	П	0,38	ТП 10 кВ (Все ЛЭП ТП)	Административная 22,25,26, 34, 36, 39, Перешайки 46, 48	16	16	16	16	16	16	16	16	0,032	2018-02-13			1
26	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВЛ	ТП-3А Ф5	0,4	09.12.2018.02.14	10.24.2018.02.14	П	1,2	ВЛ 0,4 кВ ТП-3А Ф5 0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	0,011	2018-02-14			1
27	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-23Х	10	14.44.2018.02.14	15.14.2018.02.14	П	0,5	ТП 10 кВ (Все ЛЭП ТП)	0	0	67	67	67	67	67	67	67	0,048	2018-02-14			1
28	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-7А Ф 2,10	0,4	09.55.2018.02.15	11.31.2018.02.15	П	1,6	КП 0,4 кВ ТП-7А Ф 2,10	Перерона 14, 4, 6, 11,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,028	2018-02-15			1
29	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВЛ	ТП-17А Ф 4	0,4	09.11.2018.02.16	10.26.2018.02.16	П	1,15	ВЛ 0,4 кВ ТП-17А Ф 4	Ильина 13,17	0	0	2	2	2	2	2	2	0,008	2018-02-16			1
30	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-27 Ф 1	0,4	10.55.2018.02.21	11.29.2018.02.21	П	0,42	КП 0,4 кВ ТП-27 Ф1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0,004	2018-02-21			1
32	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-18Х Р4,1	10	11.52.2018.02.23	12.14.2018.02.23	В	0,37	ТП 10 кВ ТП-3К Т1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0,005	04.2017.11.23	3,4,9,3,4,13		0
33	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	КТП-4Х Ф1	0,4	14.07.2018.02.26	15.05.2018.02.26	В	0,97	КП 0,4 кВ КТП-4Х Ф1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0,016	2018-05-26			0
34	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-5Б Ф 6,13	0,4	09.36.2018.03.05	11.11.2018.03.05	П	1,50	КП 0,4 кВ ТП-5Б Ф 6,13	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0,044				1
35	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВЛ	РП-33 Р4,4	10	10.37.2018.03.07	12.16.2018.03.07	П	1,65	ВЛ 10 кВ ИМС Р-1 0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0,073				1
36	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-11Щ Ф 16	0,4	09.51.2018.03.13	11.28.2018.03.13	П	1,62	КП 0,4 кВ Героя Труда 27	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0,084				1
37	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-135 Ф3	0,4	09.16.2018.03.14	10.19.2018.03.14	П	1,05	КП 0,4 кВ Андрическая 29	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0,088				1
38	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-54 2 СШ	0,4	10.19.2018.03.14	11.06.2018.03.14	В	0,78	ТП 10 кВ 2 СШ	Русая 19,13	0	4	0	4	0	0	0	0	0,067	2018-03-14	3,4,14,3,4,7,4,3,4,7,3		0
39	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-9У	10	09.10.2018.03.16	11.30.2018.03.16	П	2,33	КП 10 кВ ТП-9У	Перерона 22,26,28,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0,034				1
40	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-6Ц Ф 3,7	0,4	09.45.2018.03.16	10.10.2018.03.16	П	0,42	КП 0,4 кВ ТП-6Ц Ф 3,7	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0,045				1
41	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВЛ	ТП-1А Ф2	0,4	11.05.2018.03.17	12.25.2018.03.17	П	1,33	ВЛ 0,4 кВ	0	0	3	3	3	3	3	3	3	0,046				1
42	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	РП-33 Р4,4	10	01.10.2018.03.20	04.15.2018.03.20	В	3,08	ВЛ 10 кВ ИМС Р-1 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,089	№04.2018-03-20	3,4,12,5	4,12	0
43	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КП	ТП-54 Ф 2,22	0,4	14.40.2018.03.20	15.35.2018.03.20	П	0,92	КП 0,4 кВ ТП-54 Ф Труновская 7,9	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0,115				1
44	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КП	ТП-5Б Ф 6,13	0,4	09.10.2018.03.21	12.05.2018.03.21	П	2,83	КП 0,4 кВ ТП-5Б Ф 6,13	Землянская 15,23	0	2	2	2	2	2	2	2	0,146				1
45	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КП	ТП-125 Ф 3,4	0,4	13.43.2018.03.20	15.58.2018.03.20	П	2,22	КП 0,4 кВ ТП-125 Ф 0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0,12				1
46	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КП	ТП-166 Ф 2,8	0,4	14.40.2018.03.21	15.05.2018.03.21	П	0,42	КП 0,4 кВ ТП-166 Ф 2,8	Землянская 29	0	2	2	2	2	2	2	2	0,121				1
47	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ТП-124 Ф2	0,4	10.00.2018.03.22	11.12.2018.03.22	П	1,2	ВЛ 0,4 кВ ТП-124 Ф2	0	0	6	6	6	6	6	6	6	0,054				1
48	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-10Д	10	10.15.2018.03.22	13.55.2018.03.22	П	3,67	ТП 10 кВ (Все ЛЭП ТП)	АТС-32	0	2	2	2	2	2	2	2	0,086				1
49	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ТП-104 Ф5	0,4	13.12.2018.03.22	16.30.2018.03.22	П	3,3	ВЛ 0,4 кВ ТП-104 Ф5	0	0	4	4	4	4	4	4	4	0,095				1
50	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КП	РП-20 Р4,18	10	08.44.2018.03.23	09.47.2018.03.23	П	1,05	КП 10 кВ РП-20 Р4,18	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0,245				1

51	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ПС Научная р.ч. 71	10	06.50.2018.03.23	11.07.2018.03.23	П	2,28	КП 10.4Б ПС Научная р.ч. 71	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,056				1		
52	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ТП	ТП-9А	10	06.00.2018.03.23	10.35.2018.03.23	П	1,58	ТП 10.4Б(Вс) ЛЭП Терешковской 8,10 ТП	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0,508				1		
53	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ВЛ	ТП-2А Ф 9	0,4	06.01.2018.03.23	06.35.2018.03.23	П	0,57	ВЛ 0.4 кВ ТП-2А Ф9 0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,041				1		
54	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-16Б Ф 9	0,4	12.30.2018.03.23	19.40.2018.03.23	В	1,17	КП 0.4 кВ ТП-16Б Ф 9 Залогодлинская 33	0	7	0	2	5	0	0	7	0	0	0,28			2018-03-23	3.4.9.3	4.1	0
55	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	РП-21 РЧ.18	10	17.12.2018.03.24	16.05.2018.03.24	В	0,88	КП 10.4Б РП-21 РЧ.18 Миргородская 3, 5, 7, 9, Сиренская 19, 23	0	39	0	29	4	0	4	29	0	4	0,83			05.2018-03-24	3.4.9.3	4.12	0
56	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ТП	ТП-47И, ТП-48И	10	20.05.2018.03.25	20.13.2018.03.25	П	0,13	ТП 10.4Б(Вс) ЛЭП ИГ СО РАН	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0,054				1		
57	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ТП	ТП-16Б Ф 1-7	10	06.07.2018.03.26	06.35.2018.03.26	П	0,47	ТП 10.4Б(Вс) ЛЭП Залогодлинская 33, 317, 351, Ученые 8,	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0,58				1		
58	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ТП	ТП-5А	10	09.01.2018.03.26	10.57.2018.03.26	П	1,93	ТП 10.4Б ТП-5А(Вс) ЛЭП ТП Крылья 1, 3, 5, 7, 9, 11, 15	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0,65				1		
59	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-11Ц Ф 3	0,4	10.00.2018.03.26	10.09.2018.03.26	П	0,15	КП 0.4 кВ ТП-11Ц Ф3	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0,048				1		
60	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-12Ц Ф 8	10	13.57.2018.03.26	14.14.2018.03.26	П	0,28	КП 0.4 кВ ТП-12Ц Ф 8	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,064				1		
61	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-7Ц Ф 4	0,4	17.30.2018.03.26	16.14.2018.03.26	В	0,73	КП 0.4 кВ ТП-7Ц Ф4 0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0,84			2018-03-28	3.4.14	4.12	0
62	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-7Ц Ф 2	0,4	17.30.2018.03.26	16.22.2018.03.26	В	0,87	КП 0.4 кВ ТП-7Ц Ф2 0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0,87			2018-03-28	3.4.14	4.12	0
63	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	РП-11 РЧ.10	10	06.04.2018.04.02	15.46.2018.04.02	П	6,7	КП 10.4Б КПТН ТОПАЗ 0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,18				1		
64	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ТП	ТП-4А	10	13.44.2018.04.05	16.43.2018.04.05	П	2,98	ТП 10.4Б ТП-4А(Вс) ЛЭП ТП Терешковской 12, 12а, д/с №304	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0,605				1		
65	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-14Б Ф 1	0,4	06.14.2018.04.06	10.05.2018.04.06	П	0,85	КП 0.4 кВ ТП-14Б Ф1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0,045				1		
66	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	РП-11 РЧ.11	10	14.48.2018.04.06	15.25.2018.04.06	В	0,62	КП 10.4Б ТП-19Б, ТП-16Б Морской проспект 25, 27, д/с №241,	0	16	0	5	11	0	0	16	0	0	0,509			2018-04-06	3.4.14	4.2	0
67	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-11Ц РЧ. 2	10	01.23.2018.04.09	16.30.2018.04.09	В	15,12	КП 10.4Б ЯРНО- "Сиды"	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	574			2018-04-09	3.4.9.3	4.21	0
68	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-6Б	10	13.40.2018.04.10	15.10.2018.04.10	П	1,5	ТП 10.4Б(Вс) ЛЭП ТП	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	194			2018-02-10			1
69	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-41 Ф 7,19	0,4	06.12.2018.04.10	06.46.2018.04.10	П	0,55	КП 0.4 кВ ТП-41 Ф РУССОБ 3	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	250				1		
70	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ПС Академическая рч.51	10	10.17.2018.04.10	11.29.2018.04.10	В	1,06	КП 10.4Б ПС Академическая рч.51	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1060			2018-04-10	3.4.9.3	4.21	0
71	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ПС Академическая рч.51	10	00.43.2018.04.11	03.10.2018.04.11	В	2,46	КП 10.4Б ПС Академическая рч.51	0	0	2	0	0	1	0	1	0	1	740			2018-12-11	3.4.9.1	4.21	0
72	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	РП-7 РЧ.11	10	06.18.2018.04.12	06.16.2018.04.12	В	1	КП 10.4Б ТП-10(К) 10.4Б ТП-20(К) 10.4Б ТП-41	0	0	37	0	0	0	0	37	0	0	648			06.2018-04-12	3.4.8.5	4.12	0
73	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-10И Т2	10	06.43.2018.04.12	11.04.2018.04.13	В	26,35	ТП 10.4Б ТП-10И 0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	196			06.2018-04-13	3.4.8.5	4.12	0
74	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-41 Ф 2,24	0,4	06.50.2018.04.12	10.25.2018.04.12	П	0,58	КП 0.4 кВ ТП-41 Ф Тружеников 9	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	80				1		
75	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	КП	ТП-51 Ф 1	0,4	06.00.2018.04.13	06.50.2018.04.13	П	0,83	КП 0.4 кВ ТП-51 Ф 1 0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	25			07.2018-04-13			1
76	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ТП	ТП-5Б	10	14.15.2018.04.16	16.15.2018.04.16	П	2	ТП 10.4Б(Вс) ЛЭП Залогодлинская 15, 19, 21, 23, 27	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	360				1		
77	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением РЭС»	ТП	ТП-2А	10	06.29.2018.04.17	11.51.2018.04.17	П	2,37	ТП 10.4Б(Вс) ЛЭП Терешковской 30	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	375			2018-04-17			1



78	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	РП-33 РЧ. 11	10	13.45.2018.04.17	14.17	2018.04.17	П	0,53	ВЛ 10 кВ ЛЭ ИМС 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1570					1	
79	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-7А	10	09.15.2018.04.18	11.40	2018.04.18	П	2,42	ТП 10 кВ ТП-7А(Все ЛЭП ТП)	Ульяна 13, 17, 19, Терешковская 2, 4,6	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	369					1	
80	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-5А	10	13.28.2018.04.18	10.09	2018.04.18	П	2,88	ТП 10 кВ ТП-5А(Все ЛЭП ТП); ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)	Ульяна 1, 3,5,7,9,11,15	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	574					1	
81	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	РП-510 кВ	10	14.11.2018.04.18	14.38	2018.04.18	П	0,45	ВЛ 10 кВ ЛЭ-3 ИМС 0		0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	234					1	
82	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	ТП-10Щ 65	0,4	15.05.2018.04.18	15.16	2018.04.18	П	0,18	ВЛ 0,4 кВ ТП-10Щ 65		0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	45					1	
83	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	РП-6 РЧ13, 22	10	05.37.2018.04.20	07.57	2018.04.20	В	2,33	ТП 10 кВ ТП-3А(Все ЛЭП ТП)		0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	584					0	
84	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	РП-14 — ТП-1Е	10	13.06.2018.04.20	17.58	2018.04.20	В	4,97	ТП-1Е	КНС-5	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1540					0	
85	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	РП-33 РЧ. 11	10	10.09.2018.04.20	21.49	2018.04.20	В	7,53	ВЛ 10 кВ ЛЭ-2 ИМС 0		0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2206					0	
86	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	КТПН-11Х 64	0,4	10.05.2018.04.22	17.33	2018.04.22	В	0,63	ВЛ 0,4 кВ КТПН-21Х 64		0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156					0	
87	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-185	10	06.06.2018.04.23	12.10	2018.04.23	П	3,17	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)	Зеленогорская 29, 31/1, 33, Учанск, 8	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	843					1		
88	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	ПС Академическая РЧ-51	10	06.53.2018.04.25	11.32	2018.04.25	В	4,65	КУ 10 кВ ПС Академическая РЧ-51		0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1465					0	
89	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	пс Сосновка ф.10-10 731	10	09.19.2018.04.25	09.19	2018.04.25	В	0	КУ 10 кВ пс Сосновка ф.10-731	Элеваторная 2, 4, 1/1, Западная гора 7,7/1, 11/1, 11, 8, 10	0	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	0	1					0
90	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	пс Сосновка ф.10-10 757	10	09.19.2018.04.25	10.33	2018.04.25	В	1,25	КУ 10 кВ РП-191 СШ		0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	247					0	
91	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	ТП-28Щ Ф 6,12	0,4	06.59.2018.04.26	11.23	2018.04.26	П	2,4	КУ 10 кВ ТП-28Щ Ф 6,12	Демюлова 17	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	183					1		
92	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	РП-510 кВ РЧ. 13	10	09.06.2018.04.26	10.43	2018.04.26	П	1,72	ВЛ 10 кВ ЛЭ-4 ИМС 0		0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	148					1		
93	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	ПС Академическая РЧ-51	10	09.21.2018.04.26	11.32	2018.04.26	П	2,19	КУ 10 кВ ПС Академическая РЧ-51		0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2472					1		
94	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	РП-33 РЧ.4	10	13.35.2018.04.26	16.09	2018.04.26	П	2,57	ВЛ 10 кВ ЛЭ-1 ИМС 0		0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	1756					1		
95	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-Пыльниц	10	13.54.2018.04.27	17.13	2018.04.27	П	3,32	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)		0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	278					1		
96	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	ТП-4Д 65	0,4	13.42.2018.05.16	17.06	2018.05.16	П	3,3	КУ 0,4 кВ ТП-4Д 65 0		0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	36					1		
97	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	РП-510 кВ РЧ. 14	10	08.55.2018.05.04	09.45	2018.05.04	П	1,92	ВЛ 10 кВ ИМС ЛЭ-3 кВ РЧ.13		0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86					1	
98	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	КУ	ТП-4Б 67	0,4	13.12.2018.05.06	13.48	2018.05.06	В	0,8	КУ 0,4 кВ ТП-4Б 67 0		0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10					0	
99	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	РП-510 кВ РЧ. 14	10	08.50.2018.05.07	12.00	2018.05.07	П	3,17	ВЛ 10 кВ ИМС ЛЭ-3		0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	480					1	
100	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	РП-510 кВ РЧ. 13	10	08.06.2018.05.08	10.55	2018.05.08	П	1,82	ВЛ 10 кВ РП-510 кВ РЧ.13		0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	950					1	
101	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-24Щ РЧ. 4	10	10.39.2018.05.10	11.20	2018.05.10	П	0,68	ТП 10 кВ ТП-24Щ РЧ.4	ТП-Пыльниц	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	637					1		
102	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	ТП-4Д Ф 9	0,4	10.27.2018.05.10	12.48	2018.05.10	В	2,35	КУ 0,4 кВ ТП-4Д 69 0		0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	90					1	
103	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КУ	ТП-12Е РЧ.1	10	14.55.2018.05.10	16.20	2018.05.10	П	0,42	КУ 10 кВ ТП-12Е РЧ.1	Лесосекал 3	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	201					1	
104	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВЛ	РП-26 РЧ. 5	10	06.10.2018.05.11	11.40	2018.05.11	П	2,5	ВЛ 10 кВ ЛЭ-1 Экспериментальной ф.каб		0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	63					1		

105	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-33 Рч.11, РП-5/10 Рч. 14, ПС Адаманская	10	13.22.2018.05.11	18.04.2018.05.11	В	4,7	ВР 10 кВ ИМС П-2, Адаманская Рч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	1	6750	№10 2018-05-11	3,4,9,3	4,12,4,10	0		
106	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ПС Адаманская Рч.51	10	07,28.2018.05.14	11,29.2018.05.14	В	4,02	ВР 10 кВ ПС Адаманская Рч.51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4000	2018-05-14	3,4,9,3	4,21	0
107	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-155	10	10,00.2018.05.15	11,56.2018.05.15	П	1,97	ТП 10 кВ/Все ЛЭП Терешковская 42, Адаманская 19	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	176	2018-05-15			1	
108	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-11Д	10	14,00.2018.05.15	15,50.2018.05.15	П	1,83	ТП 10 кВ/Все ЛЭП	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	20	2018-05-15			1	
109	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-33 Рч. 11	10	06,45.2018.05.16	13,00.2018.05.16	П	4,25	ВР 10 кВ ИМС П-2	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	2860	2018-05-16			1	
110	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-86	10	06,00.2018.05.17	11,31.2018.05.17	П	2,52	ТП 10 кВ ТП-96/Все ЛЭП (ТТ)	Адаманская 2, За. 4, 8, 10	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	250	2018-05-17			1		
111	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-3Д	10	13,36.2018.05.17	16,05.2018.05.17	П	2,48	ТП 10 кВ ТП-3Д/Все ЛЭП (ТТ)	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	122	2018-05-17			1		
112	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-1Д	10	09,01.2018.05.18	11,58.2018.05.18	П	2,06	ТП 10 кВ ТП-1Д/Все ЛЭП (ТТ)	0	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	330	2018-05-18			1		
113	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-5/10 кВ Рч.14	10	21,34.2018.05.18	23,59.2018.05.18	В	2,42	ВР 10 кВ П-3 ИМС	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	562	2018-05-18	3,4,9,3,3,4,12,2	4,13,4,4	0	0	
114	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ПС Адаманская Рч.51	10	14,59.2018.05.19	16,05.2018.05.19	В	1,1	ВР 10 кВ ПС Адаманская Рч.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3456	2018-05-19	АО "Регистрация электрических сетей" (Новосибирская обл)	3,4,9,3	4,21	0	
115	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ПС Адаманская Рч.51	10	20,26.2018.05.19	21,08.2018.05.19	В	0,7	ВР 10 кВ ПС Адаманская Рч.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3102	2018-05-19	АО "Регистрация электрических сетей" (Новосибирская обл)	3,4,9,1	4,21	0	
116	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-8Б	10	06,27.2018.05.21	11,08.2018.05.21	П	1,68	ТП 10 кВ ТП-8Б/Все ЛЭП (ТТ)	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	278	2018-05-21			1		
117	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-7Б	10	13,38.2018.05.21	15,57.2018.05.21	П	2,32	ТП 10 кВ ТП-7Б/Все ЛЭП (ТТ)	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	121	2018-05-21			1		
118	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ПС Адаманская Рч.51	10	13,58.2018.05.21	18,45.2018.05.21	В	4,82	ВР 10 кВ ПС Адаманская Рч.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3458	2018-05-21	АО "Регистрация электрических сетей" (Новосибирская обл)	3,4,9,1	4,21	0	
119	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-11Д	10	09,40.2018.05.22	11,16.2018.05.22	П	1,6	ТП 10 кВ ТП-11Д/Все ЛЭП (ТТ)	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	15	2018-05-22			1		
120	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ТП-2Щ Ф	0,4	06,10.2018.05.23	10,32.2018.05.23	П	1,37	ВР 10 кВ ТП-2Щ Ф	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	215	2018-05-23			1		
121	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-33 Рч. 11	10	13,20.2018.05.23	14,50.2018.05.23	П	1,5	ВР 10 кВ П-2 ИМС	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	3610	2018-05-23			1		
122	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ПС Научная Рч. 43 - ТС№2	10	16,55.2018.05.24	18,55.2018.05.24	В	0	ВР 10 кВ ПС Научная Рч. 43 - ТС№2	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	4056	№ 11 2018-05-24	3,4,9,3	4,12,4,13	0	
123	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ПС Научная Рч. 51	10	19,22.2018.05.24	20,39.2018.05.24	В	4,13	ВР 10 кВ ПС Научная Рч. 51	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	2475	2018-05-24		3,4,14	4,12	0	
124	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-26 Рч.24 - ТП-10Д Рч.1	10	21,01.2018.05.24	21,46.2018.05.24	В	1,76	ВР 10 кВ РЧ.7 РЧ.24 - ТП-10Д РЧ.1	АТС-32	1	0	1	0	1	0	1	0	1	0	1	0	1	0	1	113	2018-05-25		3,4,14	4,12	0		
125	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-26 Рч. 2 (П-2 Экс. х-ва)	10	23,30.2018.05.24	23,40.2018.05.24	В	0,17	ВР 10 кВ П-2 Экс. х-ва	0	2	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	1820	2018-05-25		3,4,14	4,12	0	
126	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-26 Рч. 2 (П-2 Экс. х-ва)	10	00,00.2018.05.25	17,24.2018.05.25	В	8,4	ВР 10 кВ П-2 Экспер. х-ва	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	576	2018-05-25			0	0	
127	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-26 Рч. 2 (П-2 Экс. х-ва)	10	10,32.2018.05.26	10,56.2018.05.26	П	0,4	ВР 10 кВ П-2 ЭКСПЕР-Х-ВА	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	526	2018-05-26			1	1	
128	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-1Г	10	09,06.2018.05.30	12,36.2018.05.30	П	3,5	ТП 10 кВ/Все ЛЭП	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	25	2018-05-30			1	1		
129	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	ТП-1Б5 Ф 7	0,4	10,00.2018.05.30	12,21.2018.05.30	П	2,35	ВР 0,4 кВ ТП-1Б5 Ф 7	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	250	2018-05-30			1	1	
130	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-33 Рч.20 - ТП-8К	10	12,50.2018.06.01	13,56.2018.06.01	В	1,1	ВР 10 кВ РП-33 РЧ.20 - ТП-8К	0	0	1	0	1	0	1	0	1	0	1	0	1	0	1	0	110	2018-06-01		3,4,9,3	4,21	0		
131	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ВР	РП-33 Рч.4-ОП.91	10	12,58.2018.06.03	14,11.2018.06.03	В	1,22	ВР 10 кВ ИМС П-4	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	460	№12 2018-06-03	3,4,12,2	4,4	0	0	



159	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-3БИ ЯЧ. 9 — ЯЧНО-3	10	10.15.2018.06.30	10.34 2018.06.30	В	0,317	ТП-3БИ ЯЧ. 9 — ЯЧНО-3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	№18-1 2018-06-30	3.4.7.4	4.1.12	0		
160	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	ПС Академическая ЯЧ.51	10	12.12.2018.06.30	14.11 2018.06.30	В	1,983	ВП 10 кВ ПС Академическая ЯЧ.51	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2018-06-10	3.4.9.1	4.2.1	0	
161	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	РП-5 ЯЧ. 14	10	12.31.2018.06.30	14.20 2018.06.30	В	1,817	ВП 10 кВ П-2 ИМС	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2018-06-10	3.4.12.2	4.1.0	0	
162	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	ПС Академическая ЯЧ.51	10	23.08.2018.06.30	01.00 2018.07.01	В	1,867	ВП 10 кВ ПС Академическая ЯЧ.51	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2018-07-02	3.4.12.3	4.2.1	0	
163	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-3БИ ЯЧ. 9 — ЯЧНО-3	10	23.18.2018.06.30	22.00 2018.07.01	В	22,7	ТП-3БИ ЯЧ. 9 — ЯЧНО-3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	№18 2018-07-02	3.4.7.4	4.1.12	0	
164	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	ПС Академическая ЯЧ.51	10 (10.5)	05.38.2018.07.02	05.38 2018.07.02	П	0	ВП 10 кВ ПС Академическая ЯЧ.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2018-07-02			1	
165	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-15Щ	10 (10.5)	06.07.2018.07.02	11.53 2018.07.02	П	2,707	ТП-15Щ	Шуровая 2, Российск 10	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	2018-07-02			1	
166	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	КТП-115	10 (10.5)	14.20.2018.07.02	15.17 2018.07.02	П	0,65	КТП-115	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2018-07-02			1	
167	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-5Д	10 (10.5)	13.34.2018.07.02	14.03 2018.07.02	П	0,463	ТП-5Д	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	0	2018-07-02			1	
168	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	ПС Академическая ЯЧ.51	10 (10.5)	06.23.2018.07.03	17.27 2018.07.03	П	11,067	ВП 10 кВ ПС Академическая ЯЧ.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2018-07-03			1	
169	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	ТП-4Д Ф.6	0.38	09.10.2018.07.03	10.00 2018.07.03	П	0,833	ТП-4Д Ф.6	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	2018-07-03			1	
170	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-3Ч	10 (10.5)	13.33.2018.07.03	15.52 2018.07.03	П	2,317	ТП-3Ч	ДС №33, Шелепова 14, 24	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	2018-07-03	3.4.14	4.1.3	0	
171	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	РП-33 ЯЧ.11	10 (10.5)	17.25.2018.07.03	18.25 2018.07.03	В	1	ВП 10 кВ П-2 ИМС	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2018-07-03	3.4.9.3	4.2.1	0	
172	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-14Б	10 (10.5)	09.01.2018.07.04	11.27 2018.07.04	П	2,433	ТП-14Б	Академическая 15, 19,	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	2018-07-04			1	
173	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-13Б	10 (10.5)	13.35.2018.07.04	16.17 2018.07.04	П	2,7	ТП-13Б	Терешковой 46, 48, Академическая 34,36,38	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	2018-07-04			1	
174	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-2БЧ	10 (10.5)	09.02.2018.07.05	10.59 2018.07.05	П	1,933	ТП-2БЧ	Батыйская 23	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	2018-07-05			1	
175	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-5Д Ф.4	0.38	09.31.2018.07.05	10.55 2018.07.05	П	1,4	ТП-5Д Ф.4	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2018-07-05			1	
176	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-6Ч	10 (10.5)	13.16.2018.07.05	16.06 2018.07.05	П	2,833	ТП-6Ч	Русаков 27, 29, 31, 33, д/с №642	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	2018-07-05			1	
177	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	РП-33 ЯЧ. 4, 11	10 (10.5)	13.47.2018.07.05	20.08 2018.07.05	В	8,317	ВП 10 кВ П-2 ИМС	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	№19 2018-07-05	3.4.8.5	4.1.4	0	
178	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	ПС Академическая ЯЧ.51	10 (10.5)	06.57.2018.07.06	17.53 2018.07.06	П	10,933	ВП 10 кВ ПС Академическая ЯЧ.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2018-07-06			1	
179	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	РП-33 ЯЧ. 11	10 (10.5)	13.42.2018.07.06	14.59 2018.07.06	П	1,267	ВП 10 кВ П-2 ИМС	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	2018-07-06			1
180	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	РП-33 ЯЧ.4	10 (10.5)	15.00.2018.07.06	16.14 2018.07.06	П	1,233	ВП 10 кВ П-1 ИМС	0	0	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	2018-07-06			1
181	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-3У	10 (10.5)	22.10.2018.07.07	22.12 2018.07.07	П	0,033	ТП-3У	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	07.07.18			1	
182	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ПС Научная ЯЧ. 61	10 (10.5)	04.35.2018.07.08	04.35 2018.07.08	В	0	ПС Научная ЯЧ. 61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2018-07-08	3.4.14	4.1.12	0	
183	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ТП	ТП-6Н	10 (10.5)	06.00.2018.07.09	12.29 2018.07.09	П	3,483	ТП-6Н	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2018-07-09			1	
184	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	ВП	ПС Академическая ЯЧ.51	10 (10.5)	06.26.2018.07.11	17.28 2018.07.11	П	11,033	ВП 10 кВ ПС Академическая ЯЧ.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2018-07-11			1	
185	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»	КП	ТП-10Щ Ф.2	0.38	10.42.2018.07.13	15.50 2018.07.13	П	5,133	ТП-10Щ Ф.2	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2018-07-13			1	

186	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	КП	РП-21 Яч.17 — ТТ-64	10 (10.5)	16.41	2018.07.14	21.42	2018.07.14	В	3,017	ТТ-64	Русаки 27, 26, 31, 33, д.с. №42	0	10	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	№20.2018-07-14	3.4.7.4	4.12	0
187	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	КП	ТТ-33Ц Яч. 3 - КТП-Боинг Яч.2	10 (10.5)	09.01	2018.07.15	15.52	2018.07.15	П	6,85	ТТ-33Ц Яч. 3 - КТП-0 Боинг Яч.2		0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2018-07-15			1
188	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ВП	РП-26 Яч.3 — ТТ-12Х	10 (10.5)	00.02	2018.07.16	15.15	2018.07.16	В	15,217	РП-26 Яч.3 — ТТ-12Х	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	0	№21.2018-07-16	3.4.8.5	4.4	0
189	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ВП	РП-33 Яч.4	10 (10.5)	05.38	2018.07.17	05.38	2018.07.17	В	0	ВП 10 кв Л1-1 ИМС 0	0	0	19	0	0	19	0	0	19	0	0	0	0	0	17.07.18	3.4.9.3	4.21	0
190	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	КП	ТТ-3БИ Яч. 9 — ЯЧЛО-3	10 (10.5)	16.10	2018.07.18	15.00	2018.07.18	В	20,833	ТТ-3БИ Яч. 9 — ЯЧЛО-3	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	0	№22.2018-07-17	3.4.9.3	4.13	0
191	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	ТТ-54	10 (10.5)	06.15	2018.07.23	11.25	2018.07.23	П	2,167	ТТ-54	МБУ СОУШ №119, 121	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2018-07-23			1
192	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	ТТ-6Е	10 (10.5)	13.32	2018.07.23	17.26	2018.07.23	П	3,467	ТТ-6Е	МБУ СОУШ №102	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2018-07-23			1
193	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ВП	ПС Академическая Яч.51	10 (10.5)	02.17	2018.07.24	17.18	2018.07.24	В	15,033	ВП 10 кв ПС Академическая Яч.51	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2018-07-26	3.4.9.3	4.21	0
194	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	ТТ-7Ц	10 (10.5)	06.01	2018.07.25	12.00	2018.07.25	П	2,983	ТТ-7Ц	Иванова, 35	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	2018-07-25			1
195	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	КТПН-Наука	10 (10.5)	13.00	2018.07.25	15.00	2018.07.25	П	2	КТПН-Наука	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2018-07-25			1	
196	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	ТТ-19Х	10 (10.5)	13.30	2018.07.25	15.48	2018.07.25	П	2,3	ТТ-19Х	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2018-07-25			1	
197	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ВП	ПС Академическая Яч.51	10 (10.5)	06.54	2018.07.26	17.42	2018.07.26	В	10,8	ВП 10 кв ПС Академическая Яч.51	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2018-07-26	3.4.9.3	4.21	0
198	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	ТТ-7Б	10 (10.5)	06.15	2018.07.26	11.32	2018.07.26	П	2,293	ТТ-7Б	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	80	2018-07-26			1
199	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	ТТ-18Б	10 (10.5)	13.55	2018.07.26	15.53	2018.07.26	П	1,967	ТТ-18Б	Золотодольская 31, 35 Ученьяк 10,	0	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	160	2018-07-26			1
200	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения»	ТП	ТТ-24	10 (10.5)	06.05	2018.07.30	12.31	2018.07.30	П	3,433	ТТ-24	Сиреневая, 31	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	80	2018-07-30			1
201	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	РП	РП-16, РП-19	10 (10.5)	10.25	2018.08.01	10.39	2018.08.01	В	0,23	РП 10 (10.5) кв РП-16, РП-19	Песочная 2, 3, 37, 4, 6, 8, 14, 16, 18, Захаровая 1, Челюскинцев 1,	104	0	96	8	0	0	0	104	0	0	0	0	0	2018-08-01	3.4.9.2	4.21	0
202	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ВП	ТТ-1А 62	0.36	05.20	2018.08.02	05.24	2018.08.02	П	0,07	ВП 0.36 кв ТТ-1А 62	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	32	2018-08-02			1
203	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ВП	РП-510 кв Яч.13	10 (10.5)	05.40	2018.08.02	10.26	2018.08.02	П	0,67	ВП 10 (10.5) кв РП-510 кв Яч. 13 ОП.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	40	2018-08-02			1
204	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ВП	ТТ-4БИ 68	0.36	05.45	2018.08.02	10.45	2018.08.02	П	0,92	ВП 0.36 кв ТТ-4БИ 68	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	40	2018-08-02			1
205	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ТП	ТТ-3БИ	10 (10.5)	13.45	2018.08.02	14.55	2018.08.02	П	1,17	ВП 10 (10.5) кв ТТ-3БИ	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	80	2018-08-02			1
206	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ТП	КТПН-90	10 (10.5)	09.05	2018.08.03	10.08	2018.08.03	П	1,05	ТП 10 (10.5) кв КТПН-90(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	20	2018-08-03			1
207	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ВП	ТТ-4БИ 68	0.36	13.30	2018.08.03	14.51	2018.08.03	П	1,35	ВП 0.36 кв ТТ-4БИ 68	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	40	2018-08-03			1
208	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	КП	ТТ-33Ц Яч. 3	10 (10.5)	05.01	2018.08.05	15.52	2018.08.05	П	6,85	КП 10 (10.5) кв ТТ-33Ц Яч.3	Трошковой 8, 10, 12	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	40	2018-08-05			1
209	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ТП	ТТ-6А	10 (10.5)	05.31	2018.08.06	12.00	2018.08.06	П	2,48	ТП 10 (10.5) кв ТТ-6А(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	250	2018-08-06			1
210	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ТП	ТТ-5БИ	10 (10.5)	05.33	2018.08.06	11.12	2018.08.06	П	1,65	ТП 10 (10.5) кв ТТ-5БИ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	2018-08-06			1
211	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ТП	ТТ-1Ц	10 (10.5)	14.30	2018.08.06	15.54	2018.08.06	П	1,4	ТП 10 (10.5) кв ТТ-1Ц(Все ЛЭП ТП)	Иванова 11, 13, 15, 7, Рубинова 3, 5, школа 61	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	186	2018-08-06			1
212	ФГУП «Управление энергетик и водооснабжения» РЭС	ТП	ТТ-3А	10 (10.5)	15.15	2018.08.06	17.10	2018.08.06	П	1,92	ТП 10 (10.5) кв ТТ-3А(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	90	2018-08-06			1

213	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КП	ТП-4х Ф 20	0,38	06.59.2018.08.07	14,31	2018.08.07	В	4,55	КП 0,38 кВ ТП-4х Ф 20	0	1	0	0	1	0	0	1	0	10	2018-08-07	3,4,8,5	4,1,3	0
214	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-2ТН	10 (10,5)	14,15.2018.08.07	15,42	2018.08.07	П	1,45	ТП 10 (10,5) кВ ТП-2ТН (Все ЛЭП ТП)	0	1	1	1	1	1	1	1	1	40	2018-08-07			1
215	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КП	ТП-25Ц Ф 1	0,38	14,28.2018.08.08	14,36	2018.08.08	П	0,13	КП 0,38 кВ ТП-25Ц Ф 1	Плановая 14	1	1	1	1	1	1	1	1	40	2018-08-08			1
216	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-510 кВ РЧ-13 ОП. 80	10 (10,5)	06,53.2018.08.09	11,53	2018.08.09	П	3	ВЛ 10 (10,5) кВ РП-510 кВ РЧ-13 ОП. 80	0	1	1	1	1	1	1	1	1	20	2018-08-09			1
217	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-3ТН	10 (10,5)	06,43.2018.08.09	11,40	2018.08.09	П	1,95	ТП 10 (10,5) кВ ТП-3ТН (Все ЛЭП ТП)	0	1	1	1	1	1	1	1	1	15	2018-08-09			1
218	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-52Н	10 (10,5)	14,00.2018.08.09	14,55	2018.08.09	П	0,92	ТП 10 (10,5) кВ ТП-52Н (Все ЛЭП ТП)	0	1	1	1	1	1	1	1	1	40	2018-08-09			1
219	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-10Н	10 (10,5)	10,09.2018.08.10	11,37	2018.08.10	П	1,47	ТП 10 (10,5) кВ ТП-10Н (Все ЛЭП ТП)	0	1	1	1	1	1	1	1	1	80	2018-08-10			1
220	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 РЧ. 4	10 (10,5)	17,08.2018.08.10	16,07	2018.08.10	В	0,98	ВЛ 10 (10,5) кВ РП-33 РЧ. 4	0	17	0	0	17	0	0	0	0	1220	2018-08-10	3,4,8,3	4,2,1	0
221	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КП	ТП-12Х РЧ-6-ТН-13Х РЧ. 1	10 (10,5)	14,14.2018.08.11	15,55	2018.08.11	В	1,68	КП 10 (10,5) кВ ТП-12Х РЧ. 6-ТН-13Х РЧ. 1	0	17	0	0	17	0	0	0	0	205	№24.2018-08-13	3,4,8,5	4,1,4	0
222	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-4ТН	10 (10,5)	06,10.2018.08.14	11,51	2018.08.14	П	2,68	ТП 10 (10,5) кВ ТП-4ТН (Все ЛЭП ТП)	0	0	1	1	1	1	1	1	1	150	2018-08-14			1
223	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-26Ц	10 (10,5)	13,30.2018.08.14	16,11	2018.08.14	П	2,68	ТП 10 (10,5) кВ ТП-26Ц (Все ЛЭП ТП), ТП 10 (10,5) кВ 13, д/с №120	Помея 11, 22, Демидова 17Н, 17, 13, д/с №120	0	14	14	14	14	14	14	14	152	2018-08-14			1
224	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ПС	ПС Шлюзовая	110	18,30.2018.08.14	18,30	2018.08.14	В	0	ПС 110 кВ ПС Шлюзовая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25.2018-08-14	3,4,10	4,11,4,9	0
225	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-46Н	10 (10,5)	06,03.2018.08.15	11,45	2018.08.15	П	2,7	ТП 10 (10,5) кВ ТП-46Н (Все ЛЭП ТП)	0	2	2	2	2	2	2	2	2	82	2018-08-15			1
226	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-1Х	10 (10,5)	13,34.2018.08.15	16,08	2018.08.15	П	2,57	ТП 10 (10,5) кВ ТП-1Х (Все ЛЭП ТП)	0	7	7	7	7	7	7	7	7	98	2018-08-15			1
227	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ПС Академическая РЧ-51	10 (10,5)	07,05.2018.08.16	17,15	2018.08.16	П	10,12	ВЛ 10 (10,5) кВ ПС Академическая РЧ-51	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1752	2018-08-16			1
228	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-1Д	10 (10,5)	06,05.2018.08.16	10,41	2018.08.16	П	1,6	ТП 10 (10,5) кВ ТП-1Д (Все ЛЭП ТП)	Бульвар Молодежи 2, 4	0	11	11	11	11	11	11	11	174	2018-08-16			1
229	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-46Н	10 (10,5)	10,07.2018.08.16	11,34	2018.08.16	П	1,45	ТП 10 (10,5) кВ ТП-46Н (Все ЛЭП ТП)	0	1	1	1	1	1	1	1	1	146	2018-08-16			1
230	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-1Ц	10 (10,5)	13,56.2018.08.16	16,49	2018.08.16	П	2,65	ТП 10 (10,5) кВ ТП-1Ц (Все ЛЭП ТП)	Иванова 7, 11, 13, 15, Рубцова 3, 5, Шк. 01	0	13	13	13	13	13	13	13	186	2018-08-16			1
231	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-36Н	10 (10,5)	13,36.2018.08.17	15,45	2018.08.17	П	2,15	ТП 10 (10,5) кВ ТП-36Н (Все ЛЭП ТП)	0	1	1	1	1	1	1	1	1	84	2018-08-17			1
232	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-5Х Ф 6	0,38	16,56.2018.08.19	16,38	2018.08.19	В	0,58	ВЛ 0,38 кВ ТП-5Х Ф 6	0	1	0	0	1	0	0	0	0	10	2018-08-19	3,4,14	4,1,3	1
233	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-3Ц	10 (10,5)	06,02.2018.08.20	10,52	2018.08.20	П	1,83	ТП 10 (10,5) кВ ТП-3Ц (Все ЛЭП ТП)	Демидова 6, 2	0	8	8	8	8	8	8	8	154	2018-08-20			1
234	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-24Н	10 (10,5)	13,56.2018.08.20	14,38	2018.08.20	П	0,8	ТП 10 (10,5) кВ ТП-24Н (Все ЛЭП ТП)	0	1	1	1	1	1	1	1	1	180	2018-08-20			1
235	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 РЧ. 11	10 (10,5)	06,27.2018.08.22	11,40	2018.08.22	В	2,22	ВЛ 10 (10,5) кВ РП-33 РЧ. 11	0	16	0	0	16	0	0	0	0	1310	2018-08-22	3,4,8,3	4,2,1	0
236	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КП	ТП-6Ц Ф 12,16	0,38	06,05.2018.08.23	11,34	2018.08.23	П	2,48	КП 0,38 кВ ТП-6Ц Ф 12,16	Албузова 8, Вязовская 15	0	4	4	4	4	4	4	4	118	2018-08-23			1
237	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	КТП-3, КТП-5	10 (10,5)	09,30.2018.08.23	14,30	2018.08.23	П	5	ТП 10 (10,5) кВ КТП-3, КТП-5 (Все ЛЭП ТП)	0	2	2	2	2	2	2	2	2	150	2018-08-23			1
238	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КП	ТП-18Ц Ф 4, 16	0,38	11,25.2018.08.23	13,35	2018.08.23	П	2,17	КП 0,38 кВ ТП-18Ц Ф 4, 16	д/с №177	0	2	2	2	2	2	2	2	40	2018-08-23			1
239	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ПС Академическая РЧ-51	10 (10,5)	06,02.2018.08.26	17,19	2018.08.26	В	11,283	ВЛ 10 (10,5) кВ ПС Академическая РЧ-51	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1752	2018-08-26			0

240	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-1Щ	10 (10.5)	06.25.2018.08.28	11.55	П	2.5	ТП 10 (10.5) вб ТП-Щ (Все ЛЭП ТП)	Илькова 11, 13, 15, 7, Руфинава 3, 5, школа Б1	0	13	13	13	13	13	13	13	186	2018.08.28	1
241	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-10Д	10 (10.5)	09.19.2018.08.28	16.06	П	6.8	ТП 10 (10.5) вб ТП-10Д (Все ЛЭП ТП)	Горова Грота 17а	0	2	2	2	2	2	2	2	118	2018.08.28	1
242	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ПС РЧ-51	10 (10.5)	12.09.2018.08.28	16.20	В	4.2	ТП 10 (10.5) вб ПС Академическая РЧ-51	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1752	2018.08.28	0
243	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	РЧ-31 РЧ 9 - ТП-4Щ РЧ.6	10 (10.5)	13.21.2018.08.03	14.12	В	0.85	КП 10 (10.5) вб РЧ-31 РЧ 9 - ТП-4Щ РЧ.6	0	Равдари вт 10.12	2	0	2	0	0	0	0	108	2018.08.03	1
244	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП-4К Ф.20	0.38	11.21.2018.09.05	15.31	В	4.17	КП 0.38 вб ТП-4К Ф.20	0	0	1	0	0	0	0	0	0	34	2018.09.05	1
245	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	РП-510 вб РЧ 14	10 (10.5)	14.24.2018.09.05	15.14	В	0.83	ВЛ 10 (10.5) вб РЧ-14 ИМС	0	0	4	0	0	4	0	0	0	562	26.2018.09.05	0
246	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП-10Щ Ф.2	0.38	10.26.2018.09.06	13.41	П	3.22	КП 0.38 вб ТП-10Щ Ф.2	0	0	1	1	1	1	1	1	1	84	2018.09.06	1
247	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП-21Х Ф.4	0.38	07.46.2018.09.06	14.36	В	6.78	ВЛ 0.38 вб ТП-21Х Ф.4	0	0	26	0	0	0	0	0	0	154	2018.09.06	0
248	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	РП-26 РЧ.2	10 (10.5)	12.13.2018.09.06	13.55	В	0.77	ВЛ 10 (10.5) вб РЧ-26 Ст. ж/д	0	0	8	0	0	0	0	0	0	526	27.2018.09.06	0
249	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	РП-510 РЧ.4	10 (10.5)	13.12.2018.09.06	15.18	П	2.1	ВЛ 10 (10.5) вб РЧ-4 ИМС	0	0	4	4	4	4	4	4	4	315	2018.09.06	1
250	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-21Щ Ф.19	0.38	09.17.2018.09.07	10.27	П	1.17	КП 0.38 вб ТП-21Щ Ф.19	0	Аурбуова 5	2	2	2	2	2	2	2	73	2018.09.07	1
251	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	РЧ-21 РЧ 17 - ТП-6Ч РЧ.6	10 (10.5)	06.36.2018.09.10	06.52	В	1.28	КП 10 (10.5) вб РЧ-21 РЧ 17 - ТП-6Ч РЧ.6	0	Русава 27, 29, 31, 33, 35, 37, 39, 41, 43	5	0	5	0	0	0	0	177	№28 2018.09.10	0
252	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	РП-21 РЧ 19 - ТП-12Ч РЧ.3	10 (10.5)	06.36.2018.09.10	07.15	В	1.67	ТП 10 (10.5) вб ТП-12Ч (Все ЛЭП 25, 29, 33, 35, 37, 41, 2-я	0	Сиренная 18, 23	0	50	0	41	9	0	0	1275	№28 2018.09.10	0
253	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-12Х	10 (10.5)	09.50.2018.09.10	13.26	П	3.6	ТП 10 (10.5) вб (Все ЛЭП ТП)	0	0	1	1	1	1	1	1	1	86	2018.09.10	1
254	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-18Щ Ф.5	0.38	13.36.2018.09.11	15.32	П	1.93	ВЛ 0.38 вб ТП-18Щ Ф.5	0	0	8	8	8	8	8	8	8	85	2018.09.11	1
255	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КТПН-27И Ф.2	0.38	09.20.2018.09.12	09.43	В	0.38	КП 0.38 вб ТП-27И Ф.2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	40	2018.09.12	1
256	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	РП-26 РЧ.2	10 (10.5)	13.46.2018.09.12	16.13	П	2.45	ВЛ 10 (10.5) вб РЧ-26 Экспериментальный колледжа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	528	2018.09.12	1
257	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-4А Ф.17, 18, 21, 22	0.38	05.13.2018.09.13	06.09	П	0.93	КП 0.38 вб ТП-4А Ф.17, 18, 21, 22	Терешковой 12а	0	4	4	4	4	4	4	4	40	2018.09.13	1
258	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-3ж	10 (10.5)	09.31.2018.09.13	11.32	П	2.02	ТП 10 (10.5) вб ТП-3ж (Все ЛЭП ТП)	Пирогова 25/4	0	2	2	2	2	2	2	2	36	2018.09.13	1
259	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	кпн-88	10 (10.5)	13.26.2018.09.13	15.19	П	1.83	ТП 10 (10.5) вб ТП-кпн-88 (Все ЛЭП ТП)	0	0	1	1	1	1	1	1	1	86	2018.09.13	1
260	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-12Х	10 (10.5)	06.10.2018.09.13	12.27	П	1.28	ТП 10 (10.5) вб ТП-12Х (Все ЛЭП ТП)	0	0	1	1	1	1	1	1	1	96	2018.09.13	1
261	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП-4Д Ф.6	0.38	09.05.2018.09.14	10.15	П	1.17	ВЛ 0.38 вб ТП-4Д Ф.6	0	0	9	9	9	9	9	9	9	122	2018.09.14	1
262	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП-1Щ Ф.6.8	0.38	09.21.2018.09.14	11.31	П	2.17	КП 0.38 вб ТП-1Щ Ф.6.8	Россыкая 19	0	2	2	2	2	2	2	2	99	2018.09.14	1
263	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП-3ФЧ	10 (10.5)	09.07.2018.09.17	11.55	П	2.8	ТП 10 (10.5) вб ТП-3ФЧ (Все ЛЭП ТП)	Русава 5а	0	2	2	2	2	2	2	2	184	2018.09.17	1
264	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП-11А Ф.13	0.38	06.50.2018.09.17	10.20	П	0.5	КП 0.38 вб ТП-11А Ф.13	Ильина 23	1	1	1	1	1	1	1	1	20	2018.09.17	1
265	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-28Ч	10 (10.5)	13.32.2018.09.17	15.38	П	2.1	ТП 10 (10.5) вб ТП-28Ч (Все ЛЭП ТП)	Сиренная 33, 35, 37, 41	0	11	11	11	11	11	11	11	280	2018.09.17	1
266	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП-4К Ф.2	0.38	16.15.2018.09.17	17.39	В	1.4	КП 0.38 вб ТП-4К Ф.2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	89	2018.09.17	0

267	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-БК	10 (10.5)	13.34.2018.09.27	15.12.2018.09.27	П	1,63	ТП 10 (10.5) вб ТП-60M (Все ЛЭП ТП)	0	0	1	1	1	1	1	1	1	140	2018-09-27				1		
268	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-26И	10 (10.5)	06.15.2018.09.18	11.35.2018.09.18	П	2,33	ТП 10 (10.5) вб ТП-26И	0	просчет Ак. Лавров.	2	2	2	2	2	2	2	115	2018-09-18				1		
269	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КП	ПС Сеть Ф 10 РП-12 РЧ. 12	10 (10.5)	10.55.2018.09.18	10.55.2018.09.18	В	0	КП 10 (10.5) вб ПС Сеть Ф 10 - РП-12 РЧ. 12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	№209.2018-09-18		3.4.8.5	4.4	0	
270	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-17Ч	10 (10.5)	09.06.2018.09.21	12.00.2018.09.21	П	2,9	ТП 10 (10.5) вб ТП-17Ч (Все ЛЭП ТП)	0	Русская 38	0	2	2	2	2	2	2	83	2018-09-21				1		
271	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	ТП	ТП-5Б	10 (10.5)	06.36.2018.09.26	11.42.2018.09.26	П	2,1	ТП 10 (10.5) вб ТП-5Б (Все ЛЭП ТП)	0	Академическая 2, 2в, 4, 8, 10	0	7	7	7	7	7	7	152	2018-09-26				1		
272	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КП	ТП-15Е Ф 5	0.38	10.55.2018.09.20	11.05.2018.09.20	В	0,17	КП 0.38 вб ТП-15Е Ф 5	0		0	2	0	0	0	0	0	44	2018-09-20			3.4.14	4.12	1	
273	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КП	ТП-3ЦФ 2,10	0.38	06.08.2018.09.26	15.26.2018.09.26	П	1,3	КП 0.38 вб ТП-3ЦФ Ф 2,10	0	Дельная 6	0	2	2	2	2	2	2	84	2018-09-26				1		
274	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КП	ТП-1ЦФ Ф 6,8	0.38	09.20.2018.09.26	10.50.2018.09.26	П	1,5	КП 0.38 вб ТП-1ЦФ Ф 6,8	0	Российская 19	0	2	2	2	2	2	2	84	2018-09-26				1		
275	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	РП-33 РЧ. 11	10 (10.5)	07.02.2018.09.27	07.02.2018.09.27	В	0	ВЛ 10 (10.5) вб РП-33	0		0	16	0	0	16	0	0	1310	2018-09-27			3.4.14	4.21	0	
276	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	КП	РП-10 РЧ. 16	10 (10.5)	07.02.2018.09.27	06.02.2018.09.27	В	2	КП 10 (10.5) вб РП-10 РЧ. 16	0		0	1	0	0	0	0	0	1	320	2018-09-27		АО "Ремонтные электросети" (Новосибирская обл)	3.4.14	4.21	1
277	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	РП-33 РЧ. 11	10 (10.5)	16.00.2018.09.30	17.40.2018.09.30	В	1,67	ВЛ 10 (10.5) вб ТП-4А	0		0	16	0	0	16	0	0	1310	2018-09-30			3.4.14	4.21	1	
278	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением»	КП	ТП-А Ф 7	0.38	15.58.2018.10.01	17.40.2018.10.01	В	1,7	КП 0.38 вб ТП-А Ф 7	0		0	8	0	0	8	0	0	70	2018-10-03					1	
279	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-10А	10 (10.5)	06.20.2018.10.03	15.04.2018.10.03	П	5,73	ТП 10 (10.5) вб ТП-10А	0	Морской проспект 35,32, 40	0	9	9	9	9	9	9	151	2018-10-03					1	
280	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	ПС Академическая РЧ-51	10 (10.5)	23.50.2018.10.03	01.15.2018.10.04	В	1,42	ВЛ 10 (10.5) вб ПС Академическая РЧ-51	0		0	1	0	0	0	0	0	1	1752	2018-10-04		АО "Ремонтные электросети" (Новосибирская обл)	3.4.9.1	4.21	0
281	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	ТП-5Д Ф 6	0.38	09.10.2018.10.05	11.12.2018.10.05	П	2,03	ВЛ 0.38 вб ТП-5Д Ф 6	0		0	4	4	4	4	4	4	180	2018-10-05					1	
282	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-11А	10 (10.5)	09.00.2018.10.09	11.13.2018.10.09	П	2,217	ТП 10 (10.5) вб ТП-11А (Все ЛЭП ТП)	0	Ильина 21, 23	0	5	5	5	5	5	5	180	2018-10-09					1	
283	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-4Д	10 (10.5)	13.19.2018.10.09	15.55.2018.10.09	П	2,6	ТП 10 (10.5) вб ТП-4Д (Все ЛЭП ТП)	0		0	7	7	7	7	7	7	223	2018-10-09					1	
284	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-3Е	10 (10.5)	09.08.2018.10.10	11.15.2018.10.10	П	2,12	ТП 10 (10.5) вб ТП-3Е (Все ЛЭП ТП)	0		0	11	11	11	11	11	11	42	2018-10-10					1	
285	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	РП-25 РЧ.2	10 (10.5)	13.47.2018.10.10	10.23.2018.10.10	П	2,6	ВЛ 10 (10.5) вб РП-25 РЧ.2 (интервалной ф.кв)	0		0	8	8	8	8	8	8	526	2018-10-10					1	
286	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	РП-33 РЧ.4	10 (10.5)	09.00.2018.10.11	11.15.2018.10.11	П	2,25	ВЛ 10 (10.5) вб РП-33	0		0	19	19	19	19	19	19	1220	2018-10-11					1	
287	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-4Д	10 (10.5)	09.07.2018.10.11	11.24.2018.10.11	П	2,28	ТП 10 (10.5) вб ТП-4Д (Все ЛЭП ТП)	0		0	1	1	1	1	1	1	23	2018-10-11					1	
288	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-12Е	10 (10.5)	06.13.2018.10.11	11.07.2018.10.11	П	1,9	ТП 10 (10.5) вб ТП-12Е (Все ЛЭП ТП)	0	Площадка 3, 3И	0	6	6	6	6	6	6	120	2018-10-11					1	
289	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-6К, ТП-7Х	10 (10.5)	13.00.2018.10.11	15.36.2018.10.11	П	2,6	ТП 10 (10.5) вб ТП-6К (Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) вб ТП-7Х	0		0	2	2	2	2	2	2	60	2018-10-11					1	
290	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ТП	ТП-1Г	10 (10.5)	13.23.2018.10.12	15.01.2018.10.12	П	1,63	ТП 10 (10.5) вб ТП-1Г (Все ЛЭП ТП)	0		0	2	2	2	2	2	2	40	2018-10-12					1	
291	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	КП	ТП-А Ф 2,14	0.38	16.34.2018.10.12	17.59.2018.10.12	П	1,4	КП 0.38 вб ТП-А Ф 2,14	0		0	2	2	2	2	2	2	62	2018-10-12					1	
292	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	ВЛ	ПС Академическая РЧ-51	10 (10.5)	16.34.2018.10.12	17.59.2018.10.12	В	1,4	ВЛ 10 (10.5) вб ПС Академическая РЧ-51	0		0	1	0	0	0	0	0	1	1752	2018-10-12		АО "Ремонтные электросети" (Новосибирская обл)	3.4.9.1	4.21	0
293	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» РЭС	КП	ТП-5У РЧ.3 - ТП-6У РЧ.1	10 (10.5)	16.34.2018.10.12	18.58.2018.10.12	П	2,4	КП 10 (10.5) вб ТП-5У РЧ.3 - ТП-6У РЧ.1	0	Пирогова 6,11, 12, 26, 22, 28, 34	0	15	15	15	15	15	15	15	525	2018-10-12					1









