УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора,
руководитель штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения потребителей
Брянской области

_____ Н.К. Симоненко

30.06.2023 г.
11.00 часов
ВКС

г. Брянск

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ШТАБА
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

Заседание штаба вел: директор департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области Андрианов Олег Владимирович.

Присутствовали:

Гришков М.А. – заместитель директора департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области, Медведева Т.А. – начальник отдела по работе с предприятиями ТЭК департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области, Лукашова Н.А. – главный консультант отдела по работе с предприятиями ТЭК департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области, Луговой Р.Л. – начальник отдела мероприятий ГО и подготовки населения Главного управления МЧС России по Брянской области, Прудников А.В. – заместитель начальника отдела государственного энергетического надзора по Брянской области Приокского управления Ростехнадзора, Агрютенков Ю.Н. – директор Представительства АО «СО ЕЭС» в Брянской области, Капшуков Ф.А. – и.о. заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго», Максимов И.М. – заместитель генерального директора АО «Жилкомхоз», Соловьев Д.В. – директор ООО «БРЭСК», Борисов П.Г. – начальник ОДС РЭС «Смоленский» АО «Оборонэнерго», Шаморов Сергей Анатольевич – главный инженер Брянской дистанции электроснабжения филиала ОАО «РЖД».

1. Об обеспечении надежного электроснабжения потребителей Фокинского района г. Брянска.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго»;
Информация филиала ОАО «РЖД» Московской железной дороги по Брянскому региону.

2. Об исполнении территориальными сетевыми организациями инвестиционных программ по итогам 1 полугодия 2023 года.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго»;
Информация ООО «БрянскЭлектро»;

Информация АО «Жилкомхоз»;
Информация ООО «БРЭСК»;
Информация АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский».

По первому вопросу отметили:

По информации филиала ОАО «РЖД» Московской железной дороги по Брянскому региону в мае 2023 года на тяговой подстанции Брянск – Восточный произошло отключение понижающего трансформатора Т-2. Проведен комплекс испытаний параметров трансформатора, а так же осмотр внутренних частей, по результатам которых сделано заключение о невозможности дальнейшей его эксплуатации и в потребности его замены.

ПС 110 кВ Восточная является основным источником питания ПС 35 кВ Фокинская: от шин 35 кВ ПС 110 кВ Восточная включена ПС 35 кВ Фокинская по двум ВЛ-35 кВ. На неопределённое время без резерва остались не только электроустановки ОАО «РЖД», но и потребители ПС 35 кВ Фокинская, а также потребители, включенные от шин 6 кВ ПС 110 кВ Восточная. В случае аварийного отключения на ПС 110 кВ Восточная оставшегося в работе силового трансформатора Т-1 40 МВА будет обесточено более 17 тысяч человек, проживающих в Фокинском районе г. Брянска, а также 54 социально-значимых объекта (объекты жилищно-коммунального хозяйства, водно-коммунального хозяйства, 5 школ, 7 детских садов, 2 больницы, объекты МВД, райвоенкомат, Брянский мясокомбинат, Брянский хлебозавод).

Брянской дистанцией электроснабжения разработан план аварийного переключения электроснабжения железнодорожных и сторонних потребителей получающих электроснабжение от железнодорожного узла Брянск – Льговский.

ООО «БрянскЭлектро» были разработаны мероприятия, позволяющие обеспечить электроснабжение потребителей только 2-ух фидеров (ф.604, ф.605) от ПС Фокинская путем перераспределения нагрузки (3,2 МВА из 16,8 МВА) по сети 6 кВ от других центров питания ПС Заречная и ПС Энергоремонт. Данные мероприятия позволят обеспечить резервирование (при благополучных условиях) менее 20% потребляемой мощности и возобновить электроснабжение около 2 тысяч человек Фокинского района г. Брянска, а также 4-м объектам водно-коммунального хозяйства, 2 детским садам и 1 школе.

В настоящее время осуществляется подготовка к транспортировке нового трансформатора Т-2 40 МВА со станции Апрелевка в город Брянск с окончанием работ по его замене в срок до 30 июля 2023 года.

Решили:

<u>Департаменту ТЭК и ЖКХ Брянской области:</u>

1. Создать комиссию по проведению технического обследования силового трансформатора Т-1 40 МВА и проведению мероприятий по замене силового трансформатора Т-2 40 МВА на ПС 110 кВ Восточная.

Срок: 05.07.2023.

2. Провести комиссионное выездное обследование силового трансформатора Т-1 40 МВА на ПС 110 кВ Восточная.

Срок: 11.07.2023.

<u>ООО «БрянскЭлектро» совместно с Брянской дистанцией электроснабжения филиала ОАО «РЖД» Московской железной дороги</u>

3. В случае возникновения чрезвычайной ситуации по обесточиванию потребителей Фокинского района обеспечить перераспределение нагрузки с тяговой подстанции РЖД (путем обесточивания) на потребителей (население, социальные объекты).

Брянской дистанции электроснабжения филиала ОАО «РЖД» Московской железной дороги:

4. Провести замену силового трансформатора Т-2 40 МВА.

Срок: 30.07.2023.

По второму вопросу отметили:

По информации филиала *ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго»* и *ООО «БрянскЭлектро»*

Выполнение ИПР за 1 полугодие 2023 года

№ п.п.	Показатель	Общество	План 2023 (корректировка)	План 6 мес. 2023 (корректировка)	Оперативное выполнение 6 мес. 2023	% Оперативное выполнение 6 мес. 2023
1	Освоение, млн. руб. без НДС	Брянскэнерго	855,096	194,319	286,390	147%
		ООО "БрянскЭлектро"	288,93	88,53	113,87	129%
2	Финансирование, млн. руб. с НДС	Брянскэнерго	1 014,609	286,702	306,116	108%
		ООО "БрянскЭлектро"	365,57	146,21	146,21	100%
3	Ввод, млн. руб. без НДС	Брянскэнерго	830,523	182,478	189,700	104%
		ООО "БрянскЭлектро"	291,05	90,54	117,17	129%

По физическим показателям выполнение по двум Обществам составило более 100%:

1. Ввод (КМ) – 31 км или 121% (Брянскэнерго), 26,85 км. - 100% (БрянскЭлектро)
2. Ввод (МВА) – 1,4МВА или 103% (Брянскэнерго), 4,32 МВА - 105% (БрянскЭлектро).

Наиболее значимые реализуемые мероприятия:

Технологическое присоединение военного госпиталя в Володарском районе г. Брянска, вынос сетей для реконструкции объектов ОАО «Транснефть» и Брянского международного аэропорта, подключение асфальтобетонного завода в г. Карачев, хирургического комплекса ГБУЗ «Брянская областная детская больница», «Брянская городская поликлиника №4» на 800 мест. Подключение специальных объектов в приграничных районах Брянской области.

По информации *АО «Жилкомхоз»* по итогам 1 полугодия 2023 года были выполнены следующие мероприятия:

1) установка приборов учета классом напряжения 0,22кВ – 300 шт. (88% от плана);

2) установка приборов учета классом напряжения 0,4кВ – 15 шт. (65% от плана);

3) приобретение (оснащение) устройствами сбора и передачи данных (УСПД) в трансформаторных подстанциях (ТП) – 7 шт. (100% от плана).

Риски неисполнения ИПР в 2023 году отсутствуют.

По информации *ООО «БРЭСК»* в 2023 году проведена корректировка ИПР. Приказом департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области от 31.05.2023г. №119

утверждены изменения ИПР ООО «БРЭСК» на 2022- 2024гг. В настоящее время проводятся закупочные мероприятия.

Риски неисполнения ИПР в 2023 году отсутствуют.

По информации *ОДС РЭС «Смоленский» АО «Оборонэнерго»* в рамках реализации проекта реконструкции ЦРТП-1 г. Карачев в инвестиционные программы на 2023 год предусмотрена сумма в объеме 1,939 млн. руб. (с НДС). Проведены торговые процедуры по закупке оборудования с запланированным выполнением работ на следующий год.

Также проведена замена вышедшего из строя силового трансформатора ТМ-180 кВА на силовой трансформатор ТМГ-250кВА-10/0,4кВ в ТП-5, расположенной по адресу: Брянская область, г. Брянск-18.

Риски неисполнения ИПР в 2023 году отсутствуют.

Решили:

1. Принять к сведению отчеты организаций электросетевого комплекса Брянской области об исполнении инвестиционных программ по итогам 1 полугодия 2023 года.

2. ООО «БРЭСК»:

- представлять ежемесячный отчет об исполнении ИПР в департамент ТЭК и ЖКХ Брянской области.

Директор департамента О.В. Андрианов

Протокол вела:
Н.А. Лукашова
тел.: 64-34-94