

ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ



Подготовка субъектов электроэнергетики Ямало-Ненецкого автономного округа к осенне-зимнему периоду 2016-2017 годов

Директор департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-коммунального
комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа,
заместитель руководителя штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения –
Афанасьев Дмитрий Николаевич

Краткая информация о работе штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Ямало-Ненецкого автономного округа



В 2016 году проведено 2 заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Ямало-Ненецкого автономного округа

| Заседания Штаба | | | | | | | | | |
|------------------------|--------|---------|-------------------------|--------|-------------------------|------|------|--------|-------|
| Месяц | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | Всего |
| Рек-ты протокл. | – | – | от 21.03.2016 № 1 | – | от 21.06.2016 № 2 | – | – | – | 2 |

Сведения об исполнении протокольных поручений Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Ямало-Ненецкого автономного округа

| Количество выданных поручений | Количество выполненных поручений | Количество не выполненных поручений | Количество поручений с истекшим сроком исполнения |
|-------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| 18 | 15 | 0 | 0 |

Подготовка к прохождению ОЗП 2016 – 2017 годов штабов по обеспечению безопасности электроснабжения Ямало-Ненецкого автономного округа

| № п/п | Наименование показателя | Результат |
|----------|--|---|
| 1. | Проведено общесистемных противоаварийных тренировок | 1 из 2 |
| 2 | Рассмотрение вопроса подготовки субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП 2016-2017 гг. на заседаниях Штаба | 21.06.2016 |
| 3. | Наличие дежурной службы Штаба | Создана и функционирует на базе центральной диспетчерской службы АО «Тюменьэнерго» |
| 4. | Наличие регламента работы Штаба | Разработан и утвержден руководителем Штаба (в редакции от 31.08.2015) |
| 5. | Наличие регламента организации и применения временного электроснабжения в условиях массовых нарушений электроснабжения потребителей на территории Ямало-Ненецкого автономного округа | Разработан и утвержден заместителем руководителя Штаба |
| 6. | Утверждение и актуализация регламента взаимодействия между дежурной службой Штаба и ФГБУ САЦ «Минэнерго России» | Порядок информирования дежурной службой Штаба ФГБУ САЦ «Минэнерго России» определен регламентом работы Штаба (в ред. от 31.08.2015) |

Обеспечение нормативных запасов топлива для объектов энергетики*

тыс. тонн

| № п/п | Наименование муниципального образования | Наименование объекта | Кол-во объектов | План формирования нормативного запаса на 01.08.2016 | | | | | | Факт выполнения на 01.08.16, % | План формирования нормативного запаса на 01.10.2016 | | | | | | Факт выполнения на 20.08.16, % |
|----------------|---|-----------------------------------|-----------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|--------------------------------|---|-------|-------|------|--------|-------|--------------------------------|
| | | | | ОНЗТ | | ННЗТ | | НЭЗТ | | | ОНЗТ | | ННЗТ | | НЭЗТ | | |
| | | | | уголь | ж/т | уголь | ж/т | уголь | ж/т | | уголь | ж/т | уголь | ж/т | уголь | ж/т | |
| 1. | Город Салехард | Котельные | 39 | - | 1,44 | - | 1,4 | - | 0,04 | 100 | - | 1,44 | - | 1,4 | - | 0,04 | 100 |
| | | Электростанции | 5 | - | 2,56 | - | 0,65 | - | 1,91 | 100 | - | 2,56 | - | 0,65 | - | 1,91 | 100 |
| 2. | Город Губкинский | Котельные | 5 | - | 4,37 | - | 4 | - | 0,37 | 100 | - | 0,2 | - | 0,12 | - | 0,08 | 100 |
| 3. | Город Лабитнанги | Котельные | 17 | - | 1,04 | - | 0,78 | - | 0,26 | 100 | - | 1,54 | - | 1,14 | - | 0,4 | 100 |
| | | Электростанции | 1 | - | 2,21 | - | 1,2 | - | 1,01 | 100 | - | 1,13 | - | 1 | - | 4 | 100 |
| 4. | Город Муравленко | Котельные | 8 | - | 1,52 | - | 1,52 | - | - | 100 | - | 1,4 | - | 1,4 | - | - | 100 |
| 5. | Город Ноябрьск | Котельные | 24 | - | 2,7 | - | 2,7 | - | - | 100 | - | 2,1 | - | 2,1 | - | - | 100 |
| | | Электростанции (нет рез. топлива) | 1 | - | 0 | - | - | - | - | 100 | - | 0 | - | - | - | - | 100 |
| 6. | Город Новый Уренгой | Котельные | 21 | - | 0,334 | - | 0,1 | - | 0,24 | 100 | - | 0,31 | - | 0,28 | - | 0,03 | 100 |
| | | Электростанции (нет рез. топлива) | 2 | - | 0 | - | - | - | - | 100 | - | 0 | - | - | - | - | 100 |
| 7. | Красноселькупский район (досрочный завоз) | Котельные | 10 | - | 1,9 | - | - | - | 1,9 | 100 | - | 4,0 | - | 0,01 | - | 4,0 | 63 |
| | | Электростанции | 3 | - | 3,52 | - | - | - | 3,52 | 100 | - | 4,55 | - | - | - | 4,55 | 63 |
| 8. | Надымский район (досрочный завоз) | Котельные | 37 | - | 2,57 | - | 0,48 | - | 2,09 | 100 | - | 1,93 | - | 0,32 | - | 1,6 | 79 |
| | | Электростанции | 4 | - | 1,74 | - | - | - | 1,74 | 100 | - | 3,51 | - | - | - | 3,51 | 79 |
| 9. | Приуральский район (досрочный завоз) | Котельные | 11 | - | 3,96 | - | 0,01 | - | 3,95 | 100 | - | 4,38 | - | 0,01 | - | 4,37 | 90 |
| | | Электростанции | 10 | - | 3,5 | - | - | - | 3,5 | 100 | - | 3,9 | - | - | - | 3,89 | 90 |
| 10. | Пуровский район (досрочный завоз) | Котельные | 29 | - | 1,42 | - | 0,76 | - | 0,66 | 100 | - | 1,79 | - | 0,76 | - | 1,03 | 78 |
| | | Электростанции | 2 | - | 0,98 | - | - | - | 0,98 | 100 | - | 1,3 | - | - | - | 1,4 | 78 |
| 11. | Тазовский район (досрочный завоз) | Котельные | 15 | - | 1,56 | - | - | - | 1,56 | 100 | - | 5,67 | - | 0,4 | - | 5,23 | 31 |
| | | Электростанции | 5 | - | 0,8 | - | - | - | 0,8 | 100 | - | 2,044 | - | - | - | 2,0 | 31 |
| 12. | Шурьшкарский район (досрочный завоз) | Котельные | 19 | 5,48 | 1,87 | - | - | 5,48 | 1,87 | 100 | 17,2 | 4,83 | - | - | 17,203 | 4,9 | 73 |
| | | Электростанции | 17 | - | 9,11 | - | - | - | 9,11 | 100 | - | 10,15 | - | - | - | 10,29 | 73 |
| 13. | Ямальский район (досрочный завоз) | Котельные | 19 | - | 9,22 | - | - | - | 9,22 | 100 | - | 12,68 | - | - | - | 12,68 | 56 |
| | | Электростанции | 8 | - | 5,0 | - | - | - | 5,0 | 100 | - | 14,71 | - | - | - | 14,71 | 56 |
| ИТОГО по ЯНАО: | | Котельные | 254 | 5,48 | 33,9 | - | 11,75 | 5,48 | 22,15 | 100 | 17,2 | 42,27 | - | 7,94 | 17,2 | 34,4 | 57,8 |
| | | Электростанции | 58 | - | 29,43 | - | 1,85 | - | 27,6 | 100 | - | 43,8 | - | 1,65 | - | 46,3 | |

Информация об автономных резервных источниках электроснабжения на объектах энергетики и ЖКК



| Наименование муниципального образования | Существующее количество автономных резервных источников | | Планируется закупить в 2016 году автономных резервных источников | | Необходимое количество автономных резервных источников | |
|--|---|--------------|--|--------------|--|--------------|
| | Передвижных | Стационарных | Передвижных | Стационарных | Передвижных | Стационарных |
| г. Салехард | 10 | 46 | 0 | 0 | 10 | 46 |
| г. Лабитнанги | 10 | 34 | 0 | 0 | 10 | 34 |
| Надымский район | 11 | 49 | 0 | 0 | 11 | 49 |
| г. Новый Уренгой | 9 | 80 | 0 | 0 | 9 | 80 |
| г. Ноябрьск | 3 | 35 | 0 | 0 | 3 | 35 |
| г. Муравленко | 1 | 11 | 0 | 0 | 1 | 11 |
| г. Губкинский | 3 | 15 | 0 | 0 | 3 | 15 |
| Шурышкарский район | 13 | 18 | 0 | 0 | 13 | 18 |
| Приуральский район | 9 | 28 | 0 | 0 | 9 | 28 |
| Ямальский район | 14 | 41 | 0 | 0 | 14 | 41 |
| Тазовский район | 10 | 25 | 0 | 0 | 10 | 25 |
| Пуровский район | 12 | 51 | 1 | 0 | 12 | 51 |
| Красноселькупский район | 3 | 10 | 1 | 0 | 3 | 10 |
| Резерв ЯНАО | 1 | 25 | 0 | 0 | 1 | 25 |
| АО «Тюменьэнерго» | 7 | 1 | 0 | 0 | 7 | 1 |
| Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири | 4 | 6 | 0 | 0 | 4 | 6 |
| Итого: | 120 | 475 | 0 | 0 | 120 | 475 |

Выполнение программ по расчистке и расширению просек ВЛ



Площадь просек: 16 549,3 Га

Необходимый объем расчистки: 6 451,2 Га

| Класс напряжения | 2013 год | | | | 2014 год | | | | 2015 год | | | | 2016 год | | | |
|------------------|------------|------------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| | Га | | млн. руб. | | Га | | млн. руб. | | Га | | млн. руб. | | Га | | млн. руб. | |
| | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт |
| ВЛ 35 – 110 кВ | 630 | 630 | 10,3 | 10,3 | 664 | 664 | 10,6 | 10,6 | 557 | 557 | 10,3 | 10,3 | 740 | 740 | 16,5 | 16,5 |
| Выше 110 кВ | 214 | 214 | 8,547 | 8,547 | 149,7 | 149,7 | 5,207 | 5,207 | 70,8 | 70,8 | 2,71 | 2,71 | 139,2 | 14,2 | 4,764 | 0,139 |
| Итого: | 844 | 844 | 18,847 | 18,847 | 813,7 | 813,7 | 15,807 | 15,807 | 627,8 | 627,8 | 13,01 | 13,01 | 879,2 | 754,2 | 21,264 | 16,64 |

Информация о выполнении предписаний, выданных отделом энергетического надзора по ЯНАО Северо-Уральского управления Ростехнадзора

| Наименование организации | Сроки проведения проверки | Вид проверки | Номер предписания | Кол-во выявленных нарушений | Кол-во устраненных нарушений | Не выполнено в срок |
|--|-----------------------------|--------------|---|-----------------------------|------------------------------|---------------------|
| ПАО «ФСК ЕЭС» Филиал Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей | нет | | | | | |
| АО «Тюменьэнерго» Филиал Северные электрические сети | 10.08.2014г. – 09.07.2014г. | Плановая | 79-рп/П-2014 от 09.07.2014 | 230 | 230 | 0 |
| | 17.08.2015- 11.09.2016 | Внеплановая | 57/4670-П | 26 | 26 | 0 |
| АО «Тюменьэнерго» Филиал Ноябрьские электрические сети | 10.08.2014г. – 09.07.2014г. | Плановая | 79-рп/П-2014 от 09.07.2014 | 195 | 195 | 0 |
| | 17.08.2015- 11.09.2016 | Внеплановая | 57/4670-П | 24 | 24 | 0 |
| Выдано паспортов в ОЗП 2015 – 2016 годов | | | Не выдано паспортов в ОЗП 2015 – 2016 годов | | | |
| 4 | | | 0 | | | |

Информация о выполнении приказа Минэнерго России от 04.03.2016 № 168 «О первоочередных мероприятиях по подготовке субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2016-2017 годов»

| Мероприятия, влияющие на надежность прохождения отопительного сезона | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири | АО «Тюменьэнерго» |
|---|--|--------------------|
| Завершение плановых ремонтов энергетического и электротехнического оборудования <i>(п. 4.1. Раздела 4 «Ремонт электроэнергетического оборудования»)</i> | Выполняется в соответствии с утвержденными годовыми графиками ремонтов (Слайд 7) | |
| Обеспечение выполнения основных работ, влияющих на надежность прохождения отопительного сезона. <i>(п. 4.2. Раздела 4 «Ремонт электроэнергетического оборудования»)</i> | Выполняется до 15.11.2016 (Слайд 4) | |
| Обеспечение завершения строительства новых, техперевооружения и реконструкции существующих объектов электроэнергетики и ввод их в эксплуатацию в 2016 году. <i>(п. 5.1. Раздела 5 «Выполнение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»)</i> | Выполняются в соответствии с планами (Слайд 8) | |
| Организационные и технические мероприятия по обеспечению готовности регионов и субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2016-2017 годов <i>(пп. 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 6.6, 6.7 Раздела 6), в том числе:</i> | | |
| <i>Графики аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности)</i> | Выполняется до 20.09.2016 | |
| <i>Учения по отработке взаимодействия при ликвидации ЧС с участием МЧС РФ, ИОГВ, ОМС</i> | Выполнено 3 из 4 | Выполнено 1 из 2 |
| <i>Противоаварийные тренировки по вводу ГАО режима потребления электрической энергии (мощности) с участием ОДУ</i> | Выполнено 1 из 2 | Выполнено 10 из 10 |
| <i>Формирование комиссий по оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению ОЗП 2016-2017 годов</i> | Выполняется до 15.09.2016 | |
| <i>Проведение оценки готовности субъектов электроэнергетики Российской Федерации к прохождению ОЗП 2016-2017 годов</i> | Выполняется до 15.11.2016 | |

Финансирование ремонтных программ

| № п/п | Ремонтные программы | План финансирования на 2016 год, (тыс. руб.) | План финансирования на 2015 год, (тыс. руб.) | Фактически освоено за 2015 год, (тыс. руб.) | Соотношение факт 2015/план 2015, (%) |
|-------|---|--|--|---|--------------------------------------|
| 1 | Электроснабжение, в том числе: | 1 445 747,34 | 1 339 316,49 | 1 069 658,93 | 80% |
| 1.1 | децентрализованная зона электроснабжения | 689 603 | 635 914 | 377 616 | 59% |
| 1.2 | централизованная зона электроснабжения, в том числе: | 756 144,34 | 703 402,49 | 692 042,93 | 98% |
| | <i>АО "Тюменьэнерго"</i> | <i>349 261</i> | <i>320 045,80</i> | <i>319 578,20</i> | <i>100%</i> |
| | <i>филиал ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Западной Сибири</i> | <i>406 883,34</i> | <i>383 356,69</i> | <i>372 464,73</i> | <i>97%</i> |
| 2 | Теплоснабжение (ремонтные программы ресурсоснабжающих предприятий) | 1 021 461 | 1 033 369 | 576 994 | 56% |
| 3 | Водоснабжение и водоотведение (ремонтные программы ресурсоснабжающих предприятий) | 662 294 | 744 237 | 343 409 | 46% |
| 4 | Бюджетные средства выделяемые на подготовку объектов к ОЗП 2016/2017 годов | 0 | 180 375 | 149 166 | 82% |
| | ВСЕГО: | 3 129 502,34 | 3 297 297,49 | 1 990 061,93 | 60% |

Финансирование инвестиционных программ

| № п/п | Инвестиционные программы в сферах | Плановый объём финансирования 2016 г. (тыс. руб.) | Плановый объём финансирования 2015 г. (тыс. руб.) | Фактически освоено 2015 г. (тыс. руб.) | Соотношение факт 2015/план 2015 (%) |
|----------|--|---|---|--|-------------------------------------|
| 1 | Электроснабжение | 5 377 593 | 5 757 339 | 4 595 528 | 80% |
| 1.1 | бюджетные инвестиции (в рамках АИП ЯНАО) | 62 189 | 90 891 | 48 185 | 53% |
| 1.2 | ИП субъектов электроэнергетики, в том числе: | 5 315 404 | 5 666 448 | 4 547 343 | 80% |
| 1.2.1 | децентрализованная зона электроснабжения | 1 372 731 | 1 097 581 | 477 747 | 43,5% |
| 1.2.2. | централизованная зона электроснабжения, в том числе: | 3 942 673 | 4 568 867 | 4 069 596 | 87% |
| 1.2.2.1. | <i>АО "Тюменьэнерго"</i> | 3 262 703 | 4 240 875 | 3 813 763 | 89,92% |
| 1.2.2.2. | <i>ф-л ПАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Западной Сибири</i> | 679 970 | 327 992 | 255 833 | 78% |
| 2 | Теплоснабжение | 1 290 533 | 731 532 | 286 594 | 39% |
| 2.1 | бюджетные инвестиции (в рамках АИП ЯНАО) | 40 851 | 79 939 | 71 565 | 89,5% |
| 2.2 | инвестиционные программы теплоснабжающих предприятий | 1 249 682 | 651 593 | 215 029 | 33% |
| 3 | Водоснабжение и водоотведение | 381 559 | 335 238 | 323 379 | 96% |
| 3.1 | бюджетные инвестиции (в рамках АИП ЯНАО) | 268 103 | 266 363 | 322 438 | 121,1% |
| 3.2 | инвестиционные программы предприятий водопроводно-канализационного хозяйства | 113 456 | 68 875 | 941 | 1,4% |
| 4 | Газоснабжение (в рамках АИП) | 6 000 | 11 000 | 11 000 | 100% |
| | ВСЕГО: | 7 055 685 | 6 835 109 | 5 216 501 | 76% |

Показатели аварийности на объектах электроэнергетики и ЖКХ в ОЗП 2015-2016 годов



| Субъект энергетики | ОЗП- 2013/2014 | ОЗП- 2014/2015 | ОЗП- 2015/2016 |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|
| АО «Тюменьэнерго» | 27 | 23 | 57 |
| МЭС «Западной Сибири» | 8 | 4 | 22 |
| Уренгойская ГРЭС | 6 | 4 | 0 |
| Итого по субъектам электроэнергетики | 41 | 31 | 69 |

Спасибо за внимание